

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
 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									
COGDRELL, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDLCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
LANGHAM		WELL #:		124	RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 8419 - 8623		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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 1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BECKER (YATES)		//CONT.//	06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//	058832									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS			WELL #:	4	RRCID ->	293145	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF. 574 - 778	
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316														
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A						
01	0	45	-0-	45	41132	45	2			N	-0-					105
02	41132 X	-0-	-0-	-41132	-0-					N	-0-	105	7			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY MAJORS UNIT		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281						
01	0	2851	-0-	2851	7543	85	1	2737	2	N	26	190	1			12
02	2800 N	1950	-0-	-850	6693	29	9	1770	1	N	98					110
03	3100 N	1134	-0-	-1966	4727	108	9	32	1	N	8					118
04	3000 N	1367	-0-	-1633	3094	9	9	46	1	N	79					197
05	4248 X	1154	-0-	-3094	-0-	87	9	44	1	N	-0-					197
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	38	1	N	-0-					197
07	2170 X	1261	-0-	-909	-0-	38	1	47	1	N	-0-	166	1			31
08	1426 X	1144	-0-	-282	-0-	40	1	29	9	N	26					57
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	68	1	25	9	N	23					80
10	1271 X	974	-0-	-297	-0-	34	1	11	9	N	10					90
11	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	58	9	N	53					143
12	1984 X	1058	-0-	-926	-0-	33	1	30	9	N	27					170
TOTAL GAS PROD:		17,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		350										

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824						
01	0	7490	-0-	7490	29165	20	1	7423	2	N	43					80
02	33026 X	3861	-0-	-29165	-0-	47	9	3626	1	N	79					159
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	87	9	233	1	N	25					184
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	28	9	316	1	N	36					220
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	40	9	296	1	N	28					248
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	31	9	245	1	N	28	187	1			89
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	31	9	219	1	N	15					104
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	17	9	181	1	N	20					124
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	22	9	197	1	N	22					146
10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	24	9	284	1	N	35					181
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	39	9	228	1	N	50					231
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	55	9	226	1	N	53	192	1			92
TOTAL GAS PROD:		81,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		434										

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175														
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142	-	8394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	834	-0-	834	2358		11 1	823 2	N	-0-						46	
02		2358 N	-0-	-0-	-2358	-0-				N	-0-	46 7					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	74 1	1994 3		N	-0-						-0-	
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45 1	1213 3		N	-0-						-0-	
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38 1	1031 3		N	-0-						-0-	
11		930 N	843	-0-	-87	-0-	28 1	815 3		N	-0-						-0-	
12		961 N	738	-0-	-223	-0-	24 1	714 3		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,810				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314	-	8443				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	725	-0-	725	2239	38 1	687 2		N	-0-						28	
02		2800 N	1185	-0-	-1615	624	1139 1	46 3		N	-0-	28 7					-0-	
03		624 N	-0-	-0-	-624	-0-				N	-0-						-0-	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,010				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814	-	9451				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	171	-0-	171	4911	3 1	168 2		N	-0-						18	
02		5632 X	721	-0-	-4911	-0-	693 1	28 3		N	-0-	18 7					-0-	
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-						-0-	
04		810 X	422	-0-	-388	-0-	15 1	407 3		N	-0-						-0-	
05		186 X	18	-0-	-168	-0-	1 1	17 3		N	-0-						-0-	
06		780 X	227	-0-	-553	-0-	8 1	219 3		N	-0-						-0-	
07		806 X	116	-0-	-690	-0-	4 1	112 3		N	-0-						-0-	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3		N	-0-						-0-	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	8 1	216 3		N	-0-						-0-	
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	14 1	391 3		N	-0-						-0-	
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	11 1	309 3		N	-0-						-0-	
12		217 N	96	-0-	-121	-0-	3 1	93 3		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,952				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068	-	9940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1615	-0-	1615	5270	35	1	1580	2	N	-0-	188	1			76
02		2800 N	1750	-0-	-1050	4220	1682	1	68	3	N	-0-	1	7			75
03		3100 N	1205	-0-	-1895	2325	34	1	1161	3	N	9					84
04		3000 N	2744	-0-	-256	2069	10	9									
05		3489 X	1420	-0-	-2069	-0-	98	1	2622	3	N	22					106
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	24	9									
07		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	53	1	1354	3	N	12					118
08		2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	13	9									
09		2730 X	1408	-0-	-1322	-0-	37	1	1001	3	N	-0-					118
10		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	61	1	1553	3	N	-0-					118
11		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					118
12		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	N	-0-					118
							53	1	1435	3	N	-0-					118
							68	1	1966	3	N	-0-					118
							76	1	2287	3	N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:			20,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			43								

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824	-	10010			
01		0	797	-0-	797	2217	13	1	784	2	N	-0-					59
02		2800 N	2896	-0-	96	2313	2782	1	114	3	N	-0-	14	7			45
03		3100 N	965	-0-	-2135	178	27	1	929	3	N	8					53
04		1910 N	1732	-0-	-178	-0-	9	9									
05		993 X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	N	4					57
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	4	9									
07		3193 X	1478	-0-	-1715	-0-	37	1	950	3	N	5					62
08		1798 X	1002	-0-	-796	-0-	6	9									
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	68	1	1864	3	N	-0-					62
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	55	1	1423	3	N	-0-					62
11		1920 X	1564	-0-	-356	-0-	36	1	966	3	N	-0-					62
12		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	65	1	1743	3	N	-0-					62
							87	1	2349	3	N	-0-					62
							52	1	1512	3	N	-0-					62
							170	1	5084	3	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			22,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	838	-0-	838	2648	18	1	807	2	N	12			82
02	2800 N	2789	-0-	-11	2637	13	9	2677	1	N	3			85
03	3100 N	2118	-0-	-982	1655	3	9	60	1	N	-0-			85
04	3000 N	1639	-0-	-1361	294	59	1	59	1	N	-0-			85
05	1643 X	1349	-0-	-294	-0-	51	1	51	1	N	-0-			85
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	64	1	N	-0-			85
07	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	44	1	44	1	N	-0-			85
08	2108 X	1399	-0-	-709	-0-	50	1	50	1	N	-0-			85
09	1650 X	1549	-0-	-101	-0-	56	1	56	1	N	-0-			85
10	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	44	1	44	1	N	-0-			85
11	1830 X	1301	-0-	-529	-0-	43	1	43	1	N	-0-			85
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	64	1	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		19,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3088	-0-	3088	7466	12	1	3063	2	N	12			104
02	7750 X	284	-0-	-7466	-0-	13	9	256	1	N	15			119
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	17	9	54	1	N	54			173
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	59	9	154	1	N	28			201
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	31	9	94	1	N	5			206
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	6	9	128	1	N	-0-			206
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	108	1	108	1	N	-0-			206
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	112	1	112	1	N	-0-			206
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	99	1	N	-0-			206
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	62	1	N	-0-			206
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	127	1	127	1	N	7			213
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	8	9	85	1	N	23			236
TOTAL GAS PROD:		32,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
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	0	3937	-0-	3937	17837	66 1	3838 2	N	30			57
02	21747 X	3910	-0-	-17837	-0-	3715 1	151 3	N	40			97
03	5177 X	4836	-0-	-341	-0-	135 1	4621 3	N	73			170
04	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	158 1	4206 3	N	28			198
05	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	190 1	4825 3	N	27			225
06	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	144 1	3967 3	N	5			230
07	4836 X	4423	-0-	-413	-0-	165 1	4238 3	N	18			248
08	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	178 1	4776 3	N	9			257
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	185 1	4952 3	N	9	187 1		79
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	208 1	5628 3	N	29			108
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	164 1	4744 3	N	26			134
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	167 1	4998 3	N	41			175
TOTAL GAS PROD:		56,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		335						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3500	-0-	3500	8410	64 1	3363 2	N	66			128
02	2800 N	2144	-0-	-656	7754	2060 1	84 3	N	-0-	5 7		123
03	3100 N	2038	-0-	-1062	6692	57 1	1945 3	N	33			156
04	8279 X	1587	-0-	-6692	-0-	57 1	1526 3	N	4			160
05	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	66 1	1666 3	N	13			173
06	2250 X	1360	-0-	-890	-0-	48 1	1310 3	N	2			175
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98 1	2506 3	N	-0-			175
08	2046 X	1633	-0-	-413	-0-	59 1	1574 3	N	-0-			175
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	75 1	1995 3	N	-0-			175
10	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	79 1	2125 3	N	-0-			175
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	79 1	2278 3	N	9			184
12	2604 X	1683	-0-	-921	-0-	54 1	1607 3	N	20			204
TOTAL GAS PROD:		24,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656		
M	O	GAS PROD	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	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77 7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													01/09/2024	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
01	0	3315	-0-	3315	12594	80	1	3217 2	N	16		65
						18	9					
02	13197 X	603	-0-	-12594	-0-	550	1	23 3	N	27		92
						30	9					
03	3844 X	1294	-0-	-2550	-0-	37	1	1257 3	N	-0-		92
04	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	453	1	12073 3	N	140		232
						154	9					
05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	449	1	11392 3	N	107	190 1	149
						118	9					
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	340	1	9320 3	N	43		192
						47	9					
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	317	1	8138 3	N	-0-		192
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	226	1	6065 3	N	37		229
						41	9					
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4400 3	N	154	184 1	199
						169	9					
10	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	115	1	3109 3	N	8		207
						9	9					
11	3720 X	2952	-0-	-768	-0-	98	1	2835 3	N	17		224
						19	9					
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	152	1	4541 3	N	54	188 1	90
						59	9					

TOTAL GAS PROD: 70,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	4376	-0-	4376	15584	80	1	4006	2	N	264	362 1	96
						290	9						
02	17619 X	2035	-0-	-15584	-0-	1915	1	78	3	N	38		134
						42	9						
03	4216 X	2999	-0-	-1217	-0-	83	1	2855	3	N	55		189
						61	9						
04	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	139	1	3702	3	N	120	182 1	127
						132	9						
05	4216 X	3372	-0-	-844	-0-	125	1	3164	3	N	75		202
						83	9						
06	4080 X	2753	-0-	-1327	-0-	95	1	2616	3	N	38		240
						42	9						
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	112	1	2885	3	N	80	181 1	139
						88	9						
08	4092 X	3010	-0-	-1082	-0-	106	1	2836	3	N	62		201
						68	9						
09	3960 X	3215	-0-	-745	-0-	113	1	3035	3	N	61		262
						67	9						
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	124	1	3350	3	N	52		314
						57	9						
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	124	1	3591	3	N	105	192 1	227
						116	9						
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	127	1	3791	3	N	90		317
						99	9						
TOTAL GAS PROD:		40,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,040							

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75 7		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471		
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		0	2099	-0-	2099	7863	52	1	2047	2	N	-0-		251
02		12038 X	4175	-0-	-7863	-0-	4012	1	163	3	N	-0-	159 7	92
03		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	130	1	4434	3	N	10		102
04		2370 X	2038	-0-	-332	-0-	11	9	74	1	N	3		105
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	3	N	42		147
06		4320 X	2950	-0-	-1370	-0-	46	9	103	1	N	17		164
07		4464 X	2532	-0-	-1932	-0-	19	9	95	1	N	-0-		164
08		4464 X	2668	-0-	-1796	-0-	96	1	2437	3	N	-0-		164
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	130	1	2572	3	N	-0-		164
10		3317 X	3233	-0-	-84	-0-	115	1	3487	3	N	-0-		164
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	101	1	3118	3	N	41		205
12		3751 X	3153	-0-	-598	-0-	45	9	101	1	N	22		227
							24	9						
TOTAL GAS PROD:		37,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
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		0	554	-0-	554	1805	554	2			N	-0-		142
02		2195 N	390	-0-	-1805	-0-	375	1	15	3	N	-0-	41 7	101
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	6		107
04		540 N	471	-0-	-69	-0-	17	1	454	3	N	-0-		107
05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	3	N	7		114
06		3000 N	8451	-0-	5451	5451	296	1	8122	3	N	30		144
07		3100 N	4490	-0-	1390	6841	33	9	167	1	N	36	180 5	-0-
08		3100 N	5445	-0-	2345	9186	40	9	194	1	N	45		45
09		3000 N	8436	-0-	5436	14622	50	9	301	1	N	64		109
10		22682 X	8060	-0-	-14622	-0-	70	9	285	1	N	62		171
11		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	68	9	234	1	N	63		234
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	69	9	185	1	N	58	191 1	101
							64	9						
TOTAL GAS PROD:		52,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 7871	- 9224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3627	-0-	3627	15763	43	1	3584	2	N	-0-		79
02	19476 X	3713	-0-	-15763	-0-	3568	1	145	3	N	-0-	25 7	54
03	4712 X	2956	-0-	-1756	-0-	83	1	2839	3	N	31		85
04	4560 X	2953	-0-	-1607	-0-	107	1	2846	3	N	-0-		85
05	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	86	1	2182	3	N	-0-	85 5	-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-		-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-		-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	184	1	4937	3	N	17		17
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	137	1	3662	3	N	1		18
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	150	1	4050	3	N	15		33
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	37		70
12	5146 X	1682	-0-	-3464	-0-	41	9	54	1	N	15		85
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		36,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 12292	PERF. 9646	- 11770				
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	0	2178	-0-	2178	4479	38	1	2137	2	N	3	189 1	47
02	8156 X	3677	-0-	-4479	-0-	3498	1	143	3	N	33		80
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2552	3	N	34		114
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	3	N	30		144
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	3	N	17		161
06	3720 X	1577	-0-	-2143	-0-	56	1	1521	3	N	-0-		161
07	3844 X	2458	-0-	-1386	-0-	92	1	2357	3	N	8		169
08	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	82	1	2191	3	N	2		171
09	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	86	1	2300	3	N	7		178
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	86	1	2319	3	N	13		191
11	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	72	1	2094	3	N	17		208
12	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	67	1	1993	3	N	23		231
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		28,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	7529	-0-	7529	23412	17 1	7363 2	N	135	194 1		47
02		29451 X	6039	-0-	-23412	-0-	149 9	236 3	N	-0-	7 7		40
03		8866 X	6494	-0-	-2372	-0-	5803 1	6265 3	N	42			82
04		7290 X	7246	-0-	-44	-0-	183 1	6895 3	N	84			166
05		7533 X	4276	-0-	-3257	-0-	46 9	4096 3	N	17			183
06		7290 X	5512	-0-	-1778	-0-	259 1	5302 3	N	15			198
07		6696 X	6044	-0-	-652	-0-	92 9	5817 3	N	-0-			198
08		7502 X	3079	-0-	-4423	-0-	161 1	2968 3	N	-0-			198
09		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	19 9		N	-0-			198
10		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	193 1		N	-0-			198
11		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	17 9	6130 3	N	-0-			198
12		6045 X	5871	-0-	-174	-0-	227 1	5681 3	N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:			58,432		TOTAL CONDENSATE PROD:			293					

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792			
01		0	6954	-0-	6954	29561	80 1	6800 2	N	67			122
02		35897 X	6336	-0-	-29561	-0-	74 9	243 3	N	111			233
03		8277 X	7280	-0-	-997	-0-	5971 1	6861 3	N	198	191 1		240
04		8010 X	7587	-0-	-423	-0-	122 9	7313 3	N	-0-			240
05		6944 X	6335	-0-	-609	-0-	201 1	6095 3	N	-0-			240
06		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	218 9	6608 3	N	16			256
07		7285 X	7256	-0-	-29	-0-	274 1	6955 3	N	27			283
08		7843 X	6376	-0-	-1467	-0-	30 9	6107 3	N	37	186 1		134
09		7590 X	7077	-0-	-513	-0-	41 9	6774 3	N	45			179
10		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	253 1	8030 3	N	59			238
11		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	50 9	7101 3	N	75	191 1		122
12		7316 X	7267	-0-	-49	-0-	297 1	6967 3	N	61			183
TOTAL GAS PROD:			85,156		TOTAL CONDENSATE PROD:			696					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	0	5625	-0-	5625	17233	90	1	5441	2	N	85				149
02	21612 X	4379	-0-	-17233	-0-	4208	1	171	3	N	-0-	11	7		138
03	6169 X	4622	-0-	-1547	-0-	130	1	4442	3	N	45				183
04	5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	50	9	3023	3	N	11				194
05	5611 X	4104	-0-	-1507	-0-	113	1	3927	3	N	20				214
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	12	9	5425	3	N	-0-				214
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	198	1	5144	3	N	-0-				214
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	201	1	4726	3	N	9				223
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	176	1	4692	3	N	8				231
10	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	10	9	5377	3	N	17				248
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	199	1	5434	3	N	29	190	1		87
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	188	1	5525	3	N	35				122
						32	9								
						185	1								
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		59,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		259									

MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	0	6693	-0-	6693	25265	6616	2	77	9	N	70				127
02	27378 X	2113	-0-	-25265	-0-	1945	1	80	3	N	80				207
03	8556 X	5990	-0-	-2566	-0-	88	9	5679	3	N	132	190	1		149
04	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	166	1	6864	3	N	117				266
05	6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	145	9	5115	3	N	63	185	1		144
06	6480 X	5737	-0-	-743	-0-	257	1	5458	3	N	73				217
07	5983 X	5632	-0-	-351	-0-	129	9	5364	3	N	54	182	1		89
08	7502 X	5130	-0-	-2372	-0-	202	1	4871	3	N	70				159
09	7260 X	5521	-0-	-1739	-0-	182	1	5256	3	N	63				222
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	77	9	6660	3	N	65				287
11	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	196	1	5927	3	N	67	182	1		172
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	246	1	5647	3	N	75				247
						72	9								
						205	1								
						74	9								
						189	1								
						83	9								
TOTAL GAS PROD:		68,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		929									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
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	0	5591	-0-	5591	24184	5539	2	52 9	N	47			179
02	29523 X	5339	-0-	-24184	-0-	5117	1	209 3	N	12			191
03	6789 X	4282	-0-	-2507	-0-	13 9	1	4057 3	N	96	190 1		97
04	6570 X	6460	-0-	-110	-0-	106 9	1	6106 3	N	114			211
05	6789 X	5286	-0-	-1503	-0-	125 9	1	4994 3	N	86			297
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	197 1	1	5835 3	N	47			344
07	5921 X	5483	-0-	-438	-0-	95 9	1	5269 3	N	8	181 1		171
08	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	213 1	1	5909 3	N	45			216
09	6450 X	5371	-0-	-1079	-0-	52 9	1	5157 3	N	19			235
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	193 1	1	7218 3	N	20			255
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	21 9	1	6356 3	N	25			280
12	6169 X	5712	-0-	-457	-0-	267 1	1	5451 3	N	72			352
						22 9	1						
						219 1	1						
						28 9	1						
						182 1	1						
						79 9	1						
TOTAL GAS PROD:		69,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		591							

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
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	0	9460	-0-	9460	30737	55 1	1	9248 2	N	143	196 1		101
02	45043 X	14306	-0-	-30737	-0-	157 9	1	556 3	N	98			199
03	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	13642 1	1	9902 3	N	55			254
04	9150 X	6842	-0-	-2308	-0-	108 9	1	6555 3	N	37	186 1		105
05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	290 1	1	10405 3	N	47			152
06	12000 X	9097	-0-	-2903	-0-	61 9	1	8742 3	N	33			185
07	12400 X	9204	-0-	-3196	-0-	246 1	1	8825 3	N	32			217
08	10881 X	6799	-0-	-4082	-0-	41 9	1	6527 3	N	25			242
09	10530 X	8993	-0-	-1537	-0-	410 1	1	8634 3	N	34	191 1		85
10	10881 X	8200	-0-	-2681	-0-	52 9	1	7866 3	N	39			124
11	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	319 1	1	9904 3	N	45			169
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	36 9	1	9070 3	N	30			199
						344 1	1						
						35 9	1						
						244 1	1						
						28 9	1						
						322 1	1						
						37 9	1						
						291 1	1						
						43 9	1						
						342 1	1						
						50 9	1						
						303 1	1						
						33 9	1						
TOTAL GAS PROD:		113,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		618							

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648													
BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANZANO, LLC		525195		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				89
04	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2				91
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2				93
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2				95
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3				98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 MANZANO, LLC //CONT.// 525195
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			168
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			173
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			174
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	16		

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

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			117
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			124
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			125
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			127
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			129
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			131
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			132
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	25		

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

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195								
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1475	-0-	1475	2950	1475	2		N	-0-		89
02	4116 R	1166	-0-	-2950	-0-	1166	2		N	-0-		89
03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		89
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		89
05	713 #	549	-0-	-164	-0-	549	2		N	-0-		89
06	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		89
07	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		89
08	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1426	4	2 9	N	2		91
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		91
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		91
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		91
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:		8,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDAR LAKE (YATES) //CONT.// 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386	
DAUGHERTY		WELL #:		1								
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3594 - 5640	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FELMAC (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE) 30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 3032 RRCID -> 252709 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FELMAC G.S.U. WELL #: 4032 RRCID -> 294612 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G-M-K (BASAL YATES)		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164						
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719								
STATE				WELL #:	1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	606 N	236	-0-	-370	B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
02	168 N	64	-0-	-104	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	73	-0-	-144	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
04	240 N	95	-0-	-145	B	-0-	95 2	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
10	155 N	38	-0-	-117	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1230 N	477	-0-	-753	B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-
10	434 N	285	-0-	-149	B	-0-	285 2	N	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 N	72	-0-	-148 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			833	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1246	-0-	-1854	1599	1246 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1474	-0-	-1326	273	1474 2	N	-0-			-0-
03		1919 N	1646	-0-	-273	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-			-0-
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHTRUP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COGDELL B				WELL #:	7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
COGDPELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	289	-0-	289	2648	25	1	264	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	691	-0-	-2109	539	25	1	666	2	N	-0-		-0-
03		1133 N	594	-0-	-539	-0-	25	1	569	2	N	-0-		-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-		-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	2	N	-0-		-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1293	2	N	-0-		-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	948	2	N	-0-		-0-
08		1054 N	652	-0-	-402	-0-	25	1	627	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	863	-0-	-307	-0-	25	1	838	2	N	-0-		-0-
10		961 N	579	-0-	-382	-0-	25	1	554	2	N	-0-		-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-		-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3981	-0-	3981	15688	25	1	3956	2	N	-0-		-0-
02		19600 X	3912	-0-	-15688	-0-	25	1	3887	2	N	-0-		-0-
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25	1	4357	2	N	-0-		-0-
04		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	25	1	4852	2	N	-0-		-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	25	1	4399	2	N	-0-		-0-
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25	1	3059	2	N	-0-		-0-
07		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	25	1	4292	2	N	-0-		-0-
08		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	25	1	4682	2	N	-0-		-0-
09		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	25	1	4674	2	N	-0-		-0-
10		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	25	1	5466	2	N	-0-		-0-
11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	25	1	4250	2	N	-0-		-0-
12		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	25	1	4344	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
M	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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SNOW OIL & GAS, INC.				798640							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
01		0	2	-0-	2	20	2 3	N	-0-		-0-
02		22 N	2	-0-	-20	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ZARVONA ENERGY LLC				950523							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	97	157 1	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35		71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	59		130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60	166 1	24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	48		72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41		113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35		148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16		164
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			391		

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3100 N	1670	-0-	-1430	1474	1670	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1556	-0-	-1244	230	1556	2		N	-0-		-0-
03		1540 N	1310	-0-	-230	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		595 N	31	-0-	-564	-0-	31	2		N	-0-		-0-
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	289	2		N	-0-		-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2		N	-0-		-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-		-0-
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-		-0-
09		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-		-0-
10		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2		N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		121 N	44	-0-	-77	-0-	44	2		N	-0-		-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		159 N	54	-0-	-105	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2893 N	1036	-0-	-1857	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
03		961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	549	-0-	-505	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11		990 N	705	-0-	-285	-0-	705	2		N	-0-			-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		158 N	56	-0-	-102	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1372 N	521	-0-	-851	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06		690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08		713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2		N	-0-			-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10		713 N	413	-0-	-300	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		107 N	40	-0-	-67	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105												
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNING, B. J.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
MASTERTSON, R. S.				WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	- 5394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSON 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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 MASTERTSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M	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	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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.// 100152														
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684														
MASTERTSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON A		7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908
M	O	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MASTERSON "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	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 -	5804
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684										
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2022		-		WELL PLUGGED		9/21/2022				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22																		
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

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

01	1705	N	310	-0-	-1395	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	-0-	200	2			N	-0-					8
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					8
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 A.C.T. OPERATING COMPANY 000194
 MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1976																		
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/1977																		
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740
M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ATLAS OPERATING LLC				036587							
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 - 4710
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

C & S OPERATING				121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

D C OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948				
MALLET RANCH		196082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
03	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
08	31	#	60	-0-	29	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLETT RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

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	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	39	-0-	8	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	39	-0-	8	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		178											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

01	0	40	-0-	40	123	31	1	9	9	Y	8	122	1	142
02	163 R	40	-0-	-123	-0-	31	1	9	9	Y	8			150
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	9	Y	37			187
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29	112	1	104
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48			152
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	9	Y	51	127	1	76
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	9	Y	44			120
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	9	Y	45	83	1	82
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	9	Y	40			122
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	17	1	48	9	Y	44	64	1	102
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	16	1	51	9	Y	46			148
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	9	Y	43			191
TOTAL GAS PROD:		795									443			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 443

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	253489									
PERKINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	387	-0-	387	650	387 2	Y	-0-			-0-
02		978 R	328	-0-	-650	-0-	328 2	Y	-0-			-0-
03		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
04		360 #	350	-0-	-10	-0-	350 2	Y	-0-			-0-
05		372 #	90	-0-	-282	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
06		360 #	20	-0-	-340	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
07		372 #	20	-0-	-352	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			-0-
09		360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2	Y	-0-			-0-
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
11		600 #	528	-0-	-72	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
12		620 #	20	-0-	-600	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,093									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
01		0	305	-0-	305	662	303 2	2 9	Y	2		247
02		770 R	108	-0-	-662	-0-	101 2	7 9	Y	6		253
03		372 #	218	-0-	-154	-0-	171 2	47 9	Y	43	114 1	182
04		360 #	312	-0-	-48	-0-	270 2	42 9	Y	38		220
05		372 #	112	-0-	-260	-0-	73 2	39 9	Y	35		255
06		300 #	60	-0-	-240	-0-	20 2	40 9	Y	36	111 1	180
07		310 #	42	-0-	-268	-0-	6 2	36 9	Y	33		213
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-	366 2	41 9	Y	37	36 1	214
09		300 #	254	-0-	-46	-0-	201 2	53 9	Y	48		262
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	45 2	22 9	Y	20	51 1	231
11		390 #	129	-0-	-261	-0-	106 2	23 9	Y	21		252
12		403 #	98	-0-	-305	-0-	20 2	78 9	Y	71	111 1	212
TOTAL GAS PROD:			2,112							390		TOTAL CONDENSATE PROD: 390

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
01		0	152	-0-	152	331	151 2	1 9	Y	1		127
02		384 R	53	-0-	-331	-0-	51 2	2 9	Y	2		129
03		186 #	108	-0-	-78	-0-	85 2	23 9	Y	21	57 1	93
04		180 #	156	-0-	-24	-0-	135 2	21 9	Y	19		112
05		186 #	56	-0-	-130	-0-	37 2	19 9	Y	17		129
06		150 #	30	-0-	-120	-0-	10 1	20 9	Y	18	55 1	92
07		155 #	23	-0-	-132	-0-	4 1	19 9	Y	17		109
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	183 1	21 9	Y	19	18 1	110
09		150 #	127	-0-	-23	-0-	101 1	26 9	Y	24		134
10		62 #	33	-0-	-29	-0-	22 1	11 9	Y	10	25 1	119
11		210 #	64	-0-	-146	-0-	53 1	11 9	Y	10		129
12		217 #	49	-0-	-168	-0-	10 1	39 9	Y	35	56 1	108
TOTAL GAS PROD:			1,055							193		TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OIL AND GAS DIVISION

M O		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	
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489														
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847														
01	0	195	-0-	195	344	193	1	2	9	Y	2	40	1	33
02	510 R	166	-0-	-344	-0-	164	1	2	9	Y	2			35
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	191	1	26	9	Y	24			59
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	9	Y	10	38	1	31
05	186 #	63	-0-	-123	-0-	45	1	18	9	Y	16			47
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	10	1	19	9	Y	17	42	1	22
07	217 #	27	-0-	-190	-0-	10	1	17	9	Y	15			37
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	306	1	17	9	Y	15	28	1	24
09	180 #	131	-0-	-49	-0-	116	1	15	9	Y	14			38
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	63	1	17	9	Y	15	21	1	32
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	264	1	17	9	Y	15			47
12	310 #	27	-0-	-283	-0-	10	1	17	9	Y	15			62
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A														
01	0	31	-0-	31	91	31	1			Y	-0-			-0-
02	122 R	31	-0-	-91	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINALY RESOURCES LLC 268323 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
FINALY RESOURCES LLC			//CONT.//	268323											
SLAUGHTER ESTATE "H"			WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	106 5			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		130
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		130
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		130
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		130
05	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-		130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		130
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		130
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY				450240										
PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							731
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC.				621040										
MASTEN -J-				WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875	
01	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
02	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
03	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
05	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
06	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
09	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTEN -J-				6									
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
RMB OPERATING LLC				714207									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580			CNTY: COCHRAN						
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARD ENERGY II, LLC				819609			CNTY: COCHRAN						
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5245 - 6929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370										
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A						
M	O	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER "18"		WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	M	PROD	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182												
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855												
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1012		RRCID -> 097971	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3443	- 3454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	-		3373	
M	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	- 3356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 4028		RRCID -> 136847	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3374	- 3384			
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	- 3364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 6012		RRCID -> 138981	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3332	- 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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	-		3353	
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 7028		RRCID -> 138984	COMPL. DATE 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	-		3368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 8028		RRCID -> 138985	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3348	-		3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE 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-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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				
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	168 N	40	-0-	-128	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		322	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING													
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282													
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		153 N	51	-0-	-102	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			556				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN													
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614													
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 7	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE																		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																		
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	6298	-0-	6298	23375	50	1	6248	2	Y	-0-					48	
02		24223 R	848	-0-	-23375	-0-	815	1	33	3	Y	-0-	21	7			27	
03		9238 #	68	-0-	-9170	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					27	
04		8940 #	1223	-0-	-7717	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					27	
05		6293 #	1091	-0-	-5202	-0-	41	1	1050	3	Y	-0-					27	
06		6090 #	2149	-0-	-3941	-0-	76	1	2073	3	Y	-0-					27	
07		2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-					27	
08		1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1765	3	Y	-0-					27	
09		1230 #	622	-0-	-608	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					27	
10		3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3245	3	Y	5					32	
							6	9										
11		5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	172	1	4972	3	Y	4					36	
							4	9										
12		9852 R	9852	-0-	-0-	-0-	318	1	9533	3	Y	1					37	
							1	9										
TOTAL GAS PROD:			34,785											TOTAL CONDENSATE PROD:	10			

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																		
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																		
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3209	PERF. 2917	- 2996	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071			
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	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034			
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	156			378
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			388
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	181	1	216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	173	173	1	216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	177	1	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		348					

HARRIS "B"		1612Y		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2023									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, DEBBIE		8Y		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MASTERSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152							
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CASE OIL 139105
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CREED OPERATING CO., LLC				188555							
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268		
M	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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158		
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-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 * *	* * 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-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684				TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144	- 6157		
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765 2		N	-0-		94	
02		2800 X	2424	-0-	-376	-0-	2424 2		N	-0-		94	
03		3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	2021 2		N	-0-		94	
04		2880 X	939	-0-	-1941	-0-	939 2		N	-0-		94	
05		2852 X	1635	-0-	-1217	-0-	1635 2		N	-0-		94	
06		2670 X	1539	-0-	-1131	-0-	1539 2		N	-0-		94	
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		94	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		94	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136	- 6154
01		0	-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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX				659782				TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190	- 7510		
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190	- 7510
01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2420 2	32 9	Y	29	63 1	13	
02		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-		13	
03		3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	2161 2		Y	-0-		13	
04		3330 X	1604	-0-	-1726	-0-	1604 2		Y	-0-		13	
05		3441 X	2734	-0-	-707	-0-	2728 2	6 9	Y	5		18	
06		2370 X	2028	-0-	-342	-0-	2028 2		Y	-0-		18	
07		2418 X	2060	-0-	-358	-0-	2060 2		Y	-0-		18	
08		2170 X	1904	-0-	-266	-0-	1904 2		Y	-0-		18	
09		2670 X	1939	-0-	-731	-0-	1939 2		Y	-0-		18	
10		2728 X	1975	-0-	-753	-0-	1966 2	9 9	Y	8		26	
11		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-		26	
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		26	
TOTAL GAS PROD:		23,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
06		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,598											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			100											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	666 2	89 9	Y	81				155
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	601 2	178 9	Y	162	175	1		142
03		775 N	651	-0-	-124	-0-	599 2	52 9	Y	47				189
04		720 N	696	-0-	-24	-0-	648 2	48 9	Y	44				233
05		775 N	689	-0-	-86	-0-	647 2	42 9	Y	38				271
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	640 2	21 9	Y	19				290
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	630 2	20 9	Y	18	173	1		135
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	583 2	13 9	Y	12				147
09		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		Y	-0-				147
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	602 2	32 9	Y	29				176
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	593 2	36 9	Y	33				209
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				209
TOTAL GAS PROD:		7,333				TOTAL CONDENSATE PROD:				483				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179		
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1				5
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 2	3 9	Y	3	5	1		3
03		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-				3
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1				4
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	10 2	1 9	Y	1				5
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				5
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	4	1		1
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				1
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				1
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				1
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1				2
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792		
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-				96
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-				96
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2		Y	-0-				96
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-				96
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-				96
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	729 2		Y	-0-				96
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-				96
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-				96
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-				96
10		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		Y	-0-				96
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-				96
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT				96
TOTAL GAS PROD:		10,170				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			4
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			4
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-			4
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			4
05		1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		Y	-0-			4
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			4
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			4
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			4
09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			4
10		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2		Y	-0-			4
11		1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2		Y	-0-			4
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			19,614		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
03		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
05		899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			105		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
03		1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
11		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			161
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			161
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-			161
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			161
05		1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2		Y	-0-			161
06		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2		Y	-0-			161
07		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2		Y	-0-			161
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			161
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			161
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2		Y	-0-			161
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-			161
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		14,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-	-0-				-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-	-0-				-0-
03		1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2		Y	-0-	-0-				-0-
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-	-0-				-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-	-0-				-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-	-0-				-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-	-0-				-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-	-0-				-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-	-0-				-0-
10		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2		Y	-0-	-0-				-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-	-0-				-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																
01	4340	X	2968	-0-	-1372	-0-	2929	2	39	9	Y	35	95	1		17
02	3920	X	3393	-0-	-527	-0-	3393	2			Y	-0-				17
03	3689	X	535	-0-	-3154	-0-	535	2			Y	-0-				17
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	2			Y	-0-				17
05	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	2828	2	7	9	Y	6				23
06	3630	X	3032	-0-	-598	-0-	3032	2			Y	-0-				23
07	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			Y	-0-				23
08	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			Y	-0-				23
09	3210	X	2729	-0-	-481	-0-	2729	2			Y	-0-				23
10	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2768	2	13	9	Y	12				35
11	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	2591	2			Y	-0-				35
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			29,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			53							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3427	-0-	327	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
04		599 N	272	-0-	-327	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
06		750 X	145	-0-	-605	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
07		775 X	153	-0-	-622	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
08		775 X	141	-0-	-634	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
09		270 X	144	-0-	-126	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
10		248 X	146	-0-	-102	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,945				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646					
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
03		1829 N	5	-0-	-1824	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-			-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-			-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			-0-
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2		Y	-0-			-0-
11		930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,764				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780					
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-			-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-			-0-
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
09		1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 2		Y	-0-			-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,800				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03		310 N	4	-0-	-306	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	6	1	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782																					
WINDFOHR, A. B. 10												WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	10	1			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-				
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-				
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					1				
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					1				
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					1				
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1				
09		150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					1				
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1				
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					1				
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1				
TOTAL GAS PROD:		2,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		1															

WINDFOHR, A. B. 10												WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					13				
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	6	1			9				
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					9				
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1					10				
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					11				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11				
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			7				
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7				
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7				
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7				
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					8				
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					8				
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		7															

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					-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-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
M	O	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	4	-0-	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360															
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		5
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	4	4
03		10 N	4	-0-	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-		4
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		5
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		6
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		6
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	3	3
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		3
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		3
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		3
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1		4
12		10 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			142	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
06	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			142	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142	
TOTAL GAS PROD:				4	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WAGNER OIL COMPANY 891175															
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-	
03	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23															
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436															
01	0	1907	-0-	1907	4790	70	1	1837	2	N	-0-			30	
02	2800 N	1754	-0-	-1046	3744	1685	1	69	3	N	-0-	30	7	-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	644					N	-0-			-0-	
04	2016 N	1372	-0-	-644	-0-	50	1	1322	3	N	-0-			-0-	
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	-0-			-0-	
06	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1647	3	N	-0-			-0-	
07	1953 X	1724	-0-	-229	-0-	65	1	1659	3	N	-0-			-0-	
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	N	-0-			-0-	
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1585	3	N	-0-			-0-	
10	1767 X	1765	-0-	-2	-0-	63	1	1702	3	N	-0-			-0-	
11	1710 X	1545	-0-	-165	-0-	52	1	1493	3	N	-0-			-0-	
12	1736 X	1451	-0-	-285	-0-	47	1	1404	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,546	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 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	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LYNX OPERATING CO., INC.			516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "10"			WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

N. JENKINS "10"			516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "10"			WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS YATES 396 WELL #: 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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2945	- 3184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2018										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABOARD OPERATING CO.				760960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
CONDOR J				WELL #:	1	RRCID -> 226031	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3078	- 3112				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
JOINT RESOURCES COMPANY				WELL #:	440742	RRCID -> 205850	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5253	- 5545				
CHILDREN'S HOME				WELL #:	1	RRCID -> 205850	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5253	- 5545				
01	0	634	-0-	634	3254	634	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	383	-0-	-2417	837	383	2			N	-0-			-0-
03	1447 N	610	-0-	-837	-0-	610	2			N	-0-			-0-
04	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	600 N	170	-0-	-430	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA WTP LP		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OXY USA INC.		630591							
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769	COMPL. DATE 10/10/1940	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3180	- 3190						
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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033632	COMPL. DATE 07/21/1964	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3191	- 3271						
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 3168	- 3262					
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID -> 041970	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3245	- 3380						
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	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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/10/2023 - WELL PLUGGED 7/10/2023											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 3182	- 3307					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID -> 202714	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3238	- 3276		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3229	- 3379		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203766	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3160	- 3327		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	82225 852 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 206562	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	-	3458				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3177	-	3290				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. BLAKEMORE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	82225 852 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
		WELL #:	2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3279 - 3393		
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	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3138 - 3249		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3240 - 3355		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223212	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3412	- 3650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3285	- 3369		
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

H & J SECTION 217		WELL #:		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 3400	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*09			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*10			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*11			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*12			INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122									
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC				100402								
COOK, E. ESTATE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576	-	4581		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DINES				WELL #: 1	C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735		RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559	
COOK, E. ESTATE				WELL #: 3								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6231 X	5794	-0-	-437	-0-	5794 3	N	-0-			-0-	
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3	N	-0-			-0-	
03	6324 X	5590	-0-	-734	-0-	5590 3	N	-0-			-0-	
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-		N	-0-			-0-	
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-			-0-	
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-		N	-0-			-0-	
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-			-0-	
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,193	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
WALLACE		//CONT.//		849735								
WELL #:		1		RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141	
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC		072763										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152										
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
JONES ST UNIT		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A					
FRAZIER, MARY		WELL #: 1A											
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758					
TIPPEN		WELL #: 1											
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			203
02	2744 X	2360	-0-	-384	-0-	2360	2		N	-0-			203
03	3038 X	2198	-0-	-840	-0-	2198	2		N	-0-			203
04	2820 X	968	-0-	-1852	-0-	968	2		N	-0-			203
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			203
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			203
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			203
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

M	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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

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	416	-0-	416	832	416	2			N	-0-					132
02	917 N	85	-0-	-832	-0-	85	2			N	-0-					132
03	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	2			N	-0-					132
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2					134
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	51	2	3	9	N	3					137
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					139
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3					142
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		906		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3728	-0-	3728	27271	3663	2	65	9	N	59			121
02	34184 X	6913	-0-	-27271	-0-	6483	1	264	3	N	151			272
						166	9							
03	7781 X	6369	-0-	-1412	-0-	181	1	6188	3	N	-0-			272
04	7530 X	4124	-0-	-3406	-0-	146	1	3898	3	N	73	187	1	158
						80	9							
05	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	309	1	7851	3	N	94			252
						103	9							
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	313	1	8579	3	N	31			283
						34	9							
07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	397	1	10189	3	N	24	173	1	134
						26	9							
08	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	394	1	10548	3	N	51			185
						56	9							
09	7530 X	7058	-0-	-472	-0-	252	1	6754	3	N	47			232
						52	9							
10	7781 X	7641	-0-	-140	-0-	270	1	7297	3	N	67			299
						74	9							
11	7530 X	6193	-0-	-1337	-0-	205	1	5926	3	N	56	189	1	166
						62	9							
12	7781 X	6238	-0-	-1543	-0-	199	1	5969	3	N	64			230
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		87,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		717						

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
01	0	3424	-0-	3424	13292	3424	2			N	-0-			148
02	16496 X	3204	-0-	-13292	-0-	3001	1	122	3	N	74	187	1	35
						81	9							
03	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	90	1	3090	3	N	94			129
						103	9							
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	119	1	3182	3	N	64			193
						70	9							
05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	123	1	3117	3	N	-0-			193
06	3420 X	2904	-0-	-516	-0-	102	1	2802	3	N	-0-			193
07	3534 X	2745	-0-	-789	-0-	101	1	2589	3	N	50			243
						55	9							
08	3472 X	2883	-0-	-589	-0-	103	1	2760	3	N	18	185	1	76
						20	9							
09	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	117	1	3128	3	N	16			92
						18	9							
10	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	106	1	2857	3	N	27			119
						30	9							
11	2910 X	2593	-0-	-317	-0-	85	1	2473	3	N	32			151
						35	9							
12	3379 X	2655	-0-	-724	-0-	85	1	2535	3	N	32			183
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		36,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		407						

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	87	-0-	87	590	87 2			N	-0-		73
02		590 N	-0-	-0-	-590	-0-				N	-0-	6 7	67
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	8 1	259 3		N	-0-		67
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	28 1	756 3		N	-0-		74
							8 9						
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	28 1	712 3		N	6		80
							7 9						
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	28 1	779 3		N	2		82
							2 9						
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	39 1	1011 3		N	-0-		82
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	34 1	914 3		N	-0-		82
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	508 3		N	-0-		82
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	45 1	1216 3		N	-0-		82
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	16 1	470 3		N	5		87
							6 9						
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	10 1	311 3		N	27		114
							30 9						
TOTAL GAS PROD:			7,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				47		

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	8160	-0-	8160	32550	8160 2			N	-0-		104
02		40330 X	7780	-0-	-32550	-0-	7749 1	31 9		N	28		132
03		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 3			N	-0-		132
04		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8171 3	19 9		N	17		149
05		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8407 3	19 9		N	17		166
06		8340 X	8042	-0-	-298	-0-	8020 3	22 9		N	20		186
07		8618 X	8306	-0-	-312	-0-	8281 3	25 9		N	23		209
08		8463 X	8182	-0-	-281	-0-	8165 3	17 9		N	15		224
09		8190 X	7851	-0-	-339	-0-	7826 3	25 9		N	23	187 1	60
10		8432 X	8143	-0-	-289	-0-	8128 3	15 9		N	14		74
11		8040 X	7627	-0-	-413	-0-	7602 3	25 9		N	23		97
12		8308 X	8003	-0-	-305	-0-	7971 3	32 9		N	29		126
TOTAL GAS PROD:			97,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				209		

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	532	-0-	532	1896	6	1	453	2	N	66		205
02	2800 N	1571	-0-	-1229	667	1509	1	62	3	N	-0-	113 7	92
03	1379 N	712	-0-	-667	-0-	20	1	690	3	N	2		94
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2	9	1958	3	N	5		99
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	6	9	2356	3	N	13		112
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	14	9	2170	3	N	3		115
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	3	9	2121	3	N	-0-		115
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2620	3	N	2		117
09	2370 X	1737	-0-	-633	-0-	2	9	1669	3	N	5		122
10	2449 X	915	-0-	-1534	-0-	6	9	882	3	N	-0-		122
11	2640 X	1436	-0-	-1204	-0-	48	1	1388	3	N	-0-		122
12	2728 X	665	-0-	-2063	-0-	21	1	638	3	N	5		127
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		19,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920		
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832		
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848		
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT

//CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
//CONT.// 617544
WELL #: 7425GC RRCID -> 175158 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER UNIT PF WELL

WELL #: 1 RRCID -> 178091 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	105509 X	105509	-0-	-0-	-0-	105077	2	401	4	N	28	28	0	-0-
						31	9							
02	153833 X	153833	-0-	-0-	-0-	153588	2	211	4	N	31	31	0	-0-
						34	9							
03	284327 X	284327	-0-	-0-	-0-	284291	2	36	9	N	33	33	0	-0-
04	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	99795	2	22	9	N	20	20	0	-0-
05	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	134726	2	15	4	N	31	29	0	-0-
						34	9					2	1	
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5	5	0	-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT			95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
//CONT.// 617544			WELL #: 6440GC RRCID -> 178834 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798									
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DENVER UNIT			6551GC	178836	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
//CONT.// 617544			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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DENVER UNIT			5521GC	181518	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
//CONT.// 617544			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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DENVER UNIT WELL #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM R 1
DENVER UNIT //CONT.// 617544
WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731			
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-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

 WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4449GC RRCID -> 189763 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC				RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721 -	4730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC				RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	4670 -	4723		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6449GC RRCID -> 210235 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE 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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7573GC RRCID -> 222484 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4374GC		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
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	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
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	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980		
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		6876 3		N	-0-		-0-
02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-		6434 3		N	-0-		-0-
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		6256 3		N	-0-		-0-
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		4516 3		N	-0-		-0-
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3		N	-0-		-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1936 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
M	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1283	-0-	1283	4743	1189	2	94	9	Y	85	107	1		14
02	2800 N	1209	-0-	-1591	3152	1078	2	35	4	Y	87	44	1		57
						96	9								
03	3100 N	1125	-0-	-1975	1177	1024	2	101	9	Y	92	119	1		30
04	2268 N	1091	-0-	-1177	-0-	956	2	135	9	Y	123	94	1		59
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1166	2	145	9	Y	132	142	1		49
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	990	2	46	4	Y	127	151	1		25
						140	9								
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1239	2	138	9	Y	125	106	1		44
08	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1050	2	130	9	Y	118	137	1		25
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1250	2	108	9	Y	98	68	1		55
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1200	2	96	9	Y	87	120	1		22
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1417	2	76	9	Y	69	51	1		40
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1483	2	48	4	Y	64	52	1		52
						70	9								

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

01	0	2019	-0-	2019	3069	1731	2	288	9	Y	262	282	1		42
02	4318 X	1249	-0-	-3069	-0-	1060	2	189	9	Y	172	142	1		72
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1539	2	37	9	Y	34	91	1		15
04	1950 X	997	-0-	-953	-0-	953	2	44	9	Y	40	35	1		20
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1263	2	58	9	Y	53	44	1		29
06	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1234	2	58	4	Y	71	84	1		16
						78	9								
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1313	2	70	9	Y	64	56	1		24
08	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	996	2	66	9	Y	60	69	1		15
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	1065	2	57	9	Y	52	36	1		31
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1525	2	63	9	Y	57	72	1		16
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1494	2	41	9	Y	37	31	1		22
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1903	2	49	4	Y	30	26	1		26
						33	9								

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/14/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS