
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
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-					

WILD CAT		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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	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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

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		

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-								

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				

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-								

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		

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	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-								

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7064 - 7168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-	

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC		819609									
COCHISE		WELL #:	1W	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11979	PERF. 5260 - 5270	
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			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A	
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	83	
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154 2	N	-0-	83	
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	83	
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	83	
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	83	
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	83	
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	83	
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	485 2	N	46	129	
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		N	109	63	
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	63	
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	59 2	N	-0-	63	
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	63	
TOTAL GAS PROD:		2,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		155			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE									
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12257 - 12281						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	BALANCE	
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	111	176	1		8	
							122	9									
02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	79	1	2403	2	N	-0-				8	
03		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	85	1	1925	2	N	-0-				8	
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85	1	1841	2	N	-0-				8	
05		2666 N	2008	-0-	-658	-0-	66	1	1942	2	N	-0-				8	
06		1950 N	1585	-0-	-365	-0-	85	1	1500	2	N	-0-				8	
07		1984 N	1360	-0-	-624	-0-	66	1	1230	2	N	58				66	
							64	9									
08		2015 N	1423	-0-	-592	-0-	85	1	1338	2	N	-0-				66	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	48	1	1620	2	N	-0-				66	
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	80	1	2604	2	N	59				125	
							65	9									
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	85	1	1953	2	N	-0-				125	
*12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1904	2	59	9	N	54	165	1		14	
TOTAL GAS PROD:			22,644											TOTAL CONDENSATE PROD:	282		

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10651 - 10824						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	20	1	10844	2	N	300	190	1		165	
							330	9									
02		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	20	1	9791	2	N	256	365	1		56	
							282	9									
03		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19	1	8694	2	N	39				95	
							43	9									
04		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	20	1	8698	2	N	156	188	1		63	
							172	9									
05		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	2	N	53				116	
							58	9									
06		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	20	1	7451	2	N	123	188	1		51	
							135	9									
07		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	20	1	7814	2	N	202	188	1		65	
							222	9									
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	19	1	7105	2	N	5				70	
							6	9									
09		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	20	1	9459	2	N	88				158	
							97	9									
10		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	18	1	7818	2	N	274	379	1		53	
							301	9									
11		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	19	1	6525	2	N	32				85	
							35	9									
*12		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8475	2	55	9	N	50				135	
TOTAL GAS PROD:			102,616											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,578		

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	964	-0-	-338	-0-	3	1	575	2	N	351	566	1	60
						386	9							
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	170	186	1	44
						187	9							
03	1333 N	756	-0-	-577	-0-	6	1	623	2	N	115			159
						127	9							
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	6	1	621	2	N	76	186	1	49
						84	9							
05	1302 N	773	-0-	-529	-0-	7	1	568	2	N	180			229
						198	9							
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	4	1	454	2	N	156	186	1	199
						172	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	748	2	N	36	183	1	52
						40	9							
08	775 N	526	-0-	-249	-0-	5	1	344	2	N	161	190	1	23
						177	9							
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	N	188	188	1	23
						207	9							
10	806 N	208	-0-	-598	-0-	208	2			N	-0-			23
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	5	1	920	2	N	194	190	1	27
						213	9							
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	321	2	347	9	N	315	188	1	154
TOTAL GAS PROD:		9,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,942						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	472	-0-	-458	-0-	22	1	450	2	N	-0-		57	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	N	123		180	
						135	9							
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	40	1	626	2	N	40		220	
						44	9							
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20	1	371	2	N	10	183	1	47
						11	9							
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	847	2	N	100		147	
						110	9							
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	129	186	1	90
						142	9							
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	100		190	
						110	9							
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	27	1	448	2	N	43	188	1	45
						47	9							
09	720 N	495	-0-	-225	-0-	26	1	357	2	N	102		147	
						112	9							
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	16	1	407	2	N	-0-		147	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	N	80		227	
						88	9							
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19	194	1	52
TOTAL GAS PROD:		7,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		746						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 -	9258	
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		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32 1	1093 2	N	-0-				162
02		754 N	609	-0-	-145	-0-	13 1	596 2	N	-0-				162
03		961 N	679	-0-	-282	-0-	26 1	653 2	N	-0-				162
04		1080 N	899	-0-	-181	-0-	26 1	873 2	N	-0-				162
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28 1	1186 2	N	-0-				162
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	35 1	1089 2	N	-0-				162
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34 1	1021 2	N	-0-				162
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37 1	1203 2	N	30				192
							33 9							
09		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	28 1	980 2	N	72	180 1			84
							79 9							
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	37 1	1894 2	N	-0-				84
11		1230 N	908	-0-	-322	-0-	37 1	871 2	N	-0-				84
*12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1603 2	185 9	N	168	188 1			64
TOTAL GAS PROD:			13,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			270				

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603	
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		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	12 1	4393 2	N	46				81
							51 9							
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	10 1	2401 2	N	30				111
							33 9							
03		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	N	13				124
							14 9							
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	9 1	2577 2	N	109	184 1	12 8		37
							120 9							
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	10 1	2502 2	N	20				57
							22 9							
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1704 2	15 9	N	14				71
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	N	-0-				71
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	11 1	3206 2	N	26				97
							29 9							
09		983 X	983	-0-	-0-	-0-	5 1	978 2	N	-0-				97
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-				97
11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	13 1	3947 2	N	-0-				97
*12		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1986 2	59 9	N	54				151
TOTAL GAS PROD:			27,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			312				

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7843 X	7137	-0-	-706	-0-	85	1	7000	2	N	47				114
						52	9								
02	7337 X	7106	-0-	-231	-0-	85	1	6871	2	N	136	189	1		61
						150	9								
03	7533 X	6699	-0-	-834	-0-	85	1	6451	2	N	148	177	1		32
						163	9								
04	7290 X	6557	-0-	-733	-0-	85	1	6418	2	N	49				81
						54	9								
05	7595 X	6011	-0-	-1584	-0-	82	1	5871	2	N	53				134
						58	9								
06	7350 X	5966	-0-	-1384	-0-	85	1	5838	2	N	39				173
						43	9								
07	7595 X	5640	-0-	-1955	-0-	85	1	5553	2	N	2				175
						2	9								
08	6789 X	6394	-0-	-395	-0-	85	1	6283	2	N	24	170	1		29
						26	9								
09	6570 X	4938	-0-	-1632	-0-	85	1	4818	2	N	32				61
						35	9								
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	80	1	6083	2	N	80				141
						88	9								
11	6180 X	5795	-0-	-385	-0-	85	1	5631	2	N	72	178	1		35
						79	9								
12	6386 X	6154	-0-	-232	-0-	6100	2	54	9	N	49				84
TOTAL GAS PROD:		74,648						TOTAL CONDENSATE PROD:		731					

RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632						
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	90	1	2441	2	N	-0-				189
02	2117 N	1917	-0-	-200	-0-	78	1	1839	2	N	-0-				189
03	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	60	1	1596	2	N	92	189	1		92
						101	9								
04	2460 N	1612	-0-	-848	-0-	63	1	1417	2	N	120	184	1		28
						132	9								
05	2046 N	1322	-0-	-724	-0-	61	1	1261	2	N	-0-				28
06	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	72	1	1319	2	N	80				108
						88	9								
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-				108
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	2	N	115	191	1		32
						127	9								
09	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	78	1	1270	2	N	-0-				32
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	119				151
						131	9								
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	90	1	2162	2	N	-0-				151
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				151
TOTAL GAS PROD:		22,148						TOTAL CONDENSATE PROD:		526					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
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	4774 X	4357	-0-	-417	-0-	80	1	4231	2	N	42		179
						46	9						
02	4901 X	2297	-0-	-2604	-0-	41	1	2231	2	N	23		202
						25	9						
03	5239 X	3861	-0-	-1378	-0-	59	1	3740	2	N	56	179 1	79
						62	9						
04	5070 X	2958	-0-	-2112	-0-	56	1	2858	2	N	40		119
						44	9						
05	4712 X	490	-0-	-4222	-0-	26	1	463	2	N	1		120
						1	9						
06	4230 X	810	-0-	-3420	-0-	45	1	642	2	N	112		232
						123	9						
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	75	1	4354	2	N	30	185 1	77
						33	9						
08	3875 X	81	-0-	-3794	-0-	3	1	78	2	N	-0-		77
09	2970 X	87	-0-	-2883	-0-	3	1	84	2	N	-0-		77
10	4464 X	99	-0-	-4365	-0-	5	1	94	2	N	-0-		77
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-		77
12	4464 X	23	-0-	-4441	-0-	23	2			N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		19,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		304					

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	85	1	8497	2	N	300	378 1	37
						330	9						
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	85	1	5452	2	N	57		94
						63	9						
03	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	85	1	3778	2	N	5		99
						6	9						
04	4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	57	1	2925	2	N	10		109
						11	9						
05	4154 X	3745	-0-	-409	-0-	82	1	3662	2	N	1		110
						1	9						
06	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	85	1	3313	2	N	-0-		110
07	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	71	1	3174	2	N	97		207
						107	9						
08	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	85	1	3678	2	N	1	178 1	30
						1	9						
09	3630 X	85	-0-	-3545	-0-	85	1			N	-0-		30
10	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	80	1			N	-0-		30
11	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	79	1	3086	2	N	-0-		30
12	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		42,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		471					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354		
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	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	80	1	5263	2	N	109	187	1	54
						120	9							
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	55	1	5267	2	N	20			74
						22	9							
03	5394 X	2819	-0-	-2575	-0-	45	1	2750	2	N	22			96
						24	9							
04	5280 X	2538	-0-	-2742	-0-	53	1	2485	2	N	-0-			96
05	5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	36	1	1731	2	N	-0-			96
06	5520 X	3992	-0-	-1528	-0-	80	1	3879	2	N	30			126
						33	9							
07	5704 X	3211	-0-	-2493	-0-	59	1	3033	2	N	108	185	1	49
						119	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	57	1	3026	2	N	6			55
						7	9							
09	3990 X	2536	-0-	-1454	-0-	40	1	2470	2	N	24			79
						26	9							
10	4123 X	2859	-0-	-1264	-0-	41	1	2809	2	N	8			87
						9	9							
11	3990 X	3253	-0-	-737	-0-	56	1	3147	2	N	45			132
						50	9							
*12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3797	2	41	9	N	37			169
TOTAL GAS PROD:		40,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		409						

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855		
01	4371 X	4175	-0-	-196	-0-	80	1	4027	2	N	62			203
						68	9							
02	4089 X	3005	-0-	-1084	-0-	77	1	2911	2	N	15			218
						17	9							
03	4309 X	4174	-0-	-135	-0-	80	1	3989	2	N	95	181	1	132
						105	9							
04	4170 X	3396	-0-	-774	-0-	80	1	3293	2	N	21			153
						23	9							
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	77	1	3972	2	N	145			298
						160	9							
06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	80	1	3765	2	N	76	181	1	193
						84	9							
07	4185 X	3336	-0-	-849	-0-	80	1	3256	2	N	-0-			193
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	77	1	4059	2	N	237	373	1	57
						261	9							
09	4080 X	3847	-0-	-233	-0-	80	1	3688	2	N	72			129
						79	9							
10	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	75	1	3118	2	N	12			141
						13	9							
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	80	1	4239	2	N	158	187	1	112
						174	9							
12	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4017	2	73	9	N	66			178
TOTAL GAS PROD:		46,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		959						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031				
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-				

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471				
01		6169 X	4092	-0-	-2077	-0-	78	1	3878	2	N	124				186
							136	9								
02		6177 X	3882	-0-	-2295	-0-	87	1	3795	2	N	-0-				186
03		6603 X	3494	-0-	-3109	-0-	87	1	3309	2	N	89	185	1		90
							98	9								
04		6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	90	1	3693	2	N	-0-				90
05		4402 X	3977	-0-	-425	-0-	87	1	3890	2	N	-0-				90
06		4020 X	3561	-0-	-459	-0-	90	1	3471	2	N	-0-				90
07		4154 X	3494	-0-	-660	-0-	87	1	3407	2	N	-0-				90
08		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	87	1	3829	2	N	-0-				90
09		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	90	1	5741	2	N	-0-				90
10		3968 X	3818	-0-	-150	-0-	81	1	3737	2	N	-0-				90
11		3780 X	3057	-0-	-723	-0-	90	1	2773	2	N	176	189	1		77
							194	9								
12		6014 X	3084	-0-	-2930	-0-	3084	2			N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:			45,989				TOTAL CONDENSATE PROD:					389				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
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		2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2244 2	8 9	N	7			72
02		2117 X	1968	-0-	-149	-0-	1965 2	3 9	N	3			75
03		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830 2	13 9	N	12			87
04		3000 N	3019	-0-	19	19	3011 2	8 9	N	7			94
05		3100 N	3262	-0-	162	181	3262 2		N	-0-			94
06		3000 N	3543	-0-	543	724	3403 2	140 9	N	127	186 1		35
07		4330 X	3606	-0-	-724	-0-	3606 2		N	-0-			35
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			35
09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			35
10		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			35
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2605 2	4 9	N	4			39
12		2263 X	1401	-0-	-862	-0-	1400 2	1 9	N	1			40
TOTAL GAS PROD:			33,995										
TOTAL CONDENSATE PROD:										161			

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	48 1	9386 2	N	101			131
							111 9						
02		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	53 1	9047 2	N	-0-			131
03		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55 1	8940 2	N	10			141
							11 9						
04		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55 1	8948 2	N	-0-			141
05		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	51 1	9440 2	N	30			171
							33 9						
06		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	55 1	9503 2	N	60			231
							66 9						
07		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	55 1	9312 2	N	-0-			231
08		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	55 1	9173 2	N	-0-			231
09		6540 X	55	-0-	-6485	-0-	55 1		N	-0-	179 1		52
10		6758 X	51	-0-	-6707	-0-	51 1		N	-0-			52
11		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	55 1	8100 2	N	-0-			52
*12		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9187 2	98 9	N	89			141
TOTAL GAS PROD:			91,943										
TOTAL CONDENSATE PROD:										290			

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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
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	3348 X	2792	-0-	-556	-0-	90	1	2636	2	N	60		129
						66	9						
02	3103 X	2729	-0-	-374	-0-	90	1	2639	2	N	-0-		129
03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90	1	2709	2	N	-0-		129
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2862	2	N	-0-		129
05	2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	67	1	1746	2	N	-0-		129
06	2820 X	1937	-0-	-883	-0-	57	1	1763	2	N	106	183 1	52
						117	9						
07	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	38	1	2341	2	N	49		101
						54	9						
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	78	1	3056	2	N	20		121
						22	9						
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	78	1	3020	2	N	-0-		121
10	2418 X	1577	-0-	-841	-0-	44	1	1533	2	N	-0-		121
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	57	1	3950	2	N	20		141
						22	9						
12	3193 X	1421	-0-	-1772	-0-	1421	2			N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:		30,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				255			

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
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	11005 X	10443	-0-	-562	-0-	20	1	10423	2	N	-0-		76
02	10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20	1	8904	2	N	76		152
						84	9						
03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	20	1	9771	2	N	49		201
						54	9						
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	19	1	8408	2	N	94	186 1	104
						103	9						
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	19	1	9746	2	N	95		199
						105	9						
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	20	1	10381	2	N	79	186 1	92
						87	9						
07	9858 X	8180	-0-	-1678	-0-	18	1	8097	2	N	59		151
						65	9						
08	9858 X	9433	-0-	-425	-0-	20	1	9341	2	N	65		216
						72	9						
09	10500 X	7437	-0-	-3063	-0-	19	1	7357	2	N	55	182 1	89
						61	9						
10	10850 X	7889	-0-	-2961	-0-	19	1	7760	2	N	100		189
						110	9						
11	10500 X	8994	-0-	-1506	-0-	19	1	8975	2	N	-0-		189
12	9424 X	8594	-0-	-830	-0-	8528	2	66	9	N	60		249
TOTAL GAS PROD:		108,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				732			

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	13361 X	12136	-0-	-1225	-0-	80	1	11987	2	N	63	183	1	178
						69	9							
02	12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	80	1	10061	2	N	68	177	1	69
						75	9							
03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	80	1	10978	2	N	109			178
						120	9							
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	80	1	9716	2	N	99	184	1	89
						109	9					4	8	
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	72	1	10498	2	N	95			184
						105	9							
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	80	1	10734	2	N	30			214
						33	9							
07	11191 X	10490	-0-	-701	-0-	80	1	10335	2	N	68	158	1	124
						75	9							
08	11191 X	10240	-0-	-951	-0-	80	1	10081	2	N	72			196
						79	9							
09	10860 X	9266	-0-	-1594	-0-	80	1	9098	2	N	80	177	1	99
						88	9							
10	11222 X	143	-0-	-11079	-0-	77	1	66	9	N	60			159
11	10860 X	9949	-0-	-911	-0-	80	1	9747	2	N	111	183	1	87
						122	9							
12	10478 X	9174	-0-	-1304	-0-	9041	2	133	9	N	121			208
TOTAL GAS PROD:		114,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		976						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255		
01	9641 X	8975	-0-	-666	-0-	90	1	8840	2	N	41			220
						45	9							
02	8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	90	1	7331	2	N	-0-			220
03	9331 X	8332	-0-	-999	-0-	90	1	8242	2	N	-0-			220
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	7463	2	N	104	190	1	134
						114	9							
05	8990 X	8056	-0-	-934	-0-	87	1	7969	2	N	-0-			134
06	8700 X	8133	-0-	-567	-0-	90	1	7954	2	N	81			215
						89	9							
07	8339 X	8140	-0-	-199	-0-	90	1	8014	2	N	33			248
						36	9							
08	8339 X	8175	-0-	-164	-0-	90	1	8054	2	N	28	187	1	89
						31	9							
09	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	90	1	7072	2	N	-0-			89
10	8401 X	7097	-0-	-1304	-0-	81	1	6950	2	N	60			149
						66	9							
11	8130 X	7831	-0-	-299	-0-	90	1	7741	2	N	-0-			149
12	8184 X	7664	-0-	-520	-0-	7636	2	28	9	N	25			174
TOTAL GAS PROD:		94,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		372						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217		
01	11222 X	10560	-0-	-662	-0-	10133	2	427	9	N	388	368	1	141
02	10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618	2	219	9	N	199	191	1	149
03	11005 X	10194	-0-	-811	-0-	9746	2	448	9	N	407	370	1	186
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184	1	291
05	10633 X	9840	-0-	-793	-0-	9785	2	55	9	N	50	182	1	159
06	10230 X	9329	-0-	-901	-0-	9091	2	238	9	N	216	187	1	188
07	10199 X	8746	-0-	-1453	-0-	8504	2	242	9	N	220	187	1	221
08	10199 X	8568	-0-	-1631	-0-	8271	2	297	9	N	270	372	1	119
09	9630 X	7480	-0-	-2150	-0-	7437	2	43	9	N	39			158
10	9827 X	4095	-0-	-5732	-0-	3786	2	309	9	N	281	181	1	258
11	9330 X	8402	-0-	-928	-0-	8157	2	245	9	N	223	183	1	298
12	8742 X	8606	-0-	-136	-0-	8483	2	123	9	N	112	191	1	219
TOTAL GAS PROD:		104,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,698						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
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		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10647 2	274 9	N	249			486
02		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9801 2	54 9	N	49	364 1		171
03		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10501 2	262 9	N	238	188 1		221
04		10560 X	8903	-0-	-1657	-0-	8828 2	75 9	N	68			289
05		10912 X	10162	-0-	-750	-0-	10062 2	100 9	N	91	181 1		199
06		10560 X	9785	-0-	-775	-0-	9663 2	122 9	N	111	185 1		125
07		10757 X	8673	-0-	-2084	-0-	8595 2	78 9	N	71			196
08		10757 X	8679	-0-	-2078	-0-	8624 2	55 9	N	50			246
09		9840 X	9210	-0-	-630	-0-	9116 2	94 9	N	85	181 1		150
10		10168 X	7682	-0-	-2486	-0-	7639 2	43 9	N	39			189
11		9780 X	7833	-0-	-1947	-0-	7778 2	55 9	N	50			239
12		9517 X	8163	-0-	-1354	-0-	7889 2	274 9	N	249	187 1		301
TOTAL GAS PROD:		110,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,350			

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
01		17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	90 1	17487 2	N	8			146
02		17197 X	14849	-0-	-2348	-0-	90 1	14601 2	N	144	188 1		102
03		18383 X	14925	-0-	-3458	-0-	158 9	87 1	N	47			149
04		17790 X	14777	-0-	-3013	-0-	52 9	90 1	N	4	4 8		149
05		17639 X	16395	-0-	-1244	-0-	4 9	84 1	N	-0-			149
06		17010 X	15919	-0-	-1091	-0-	90 1	16311 2	N	-0-			149
07		15872 X	15821	-0-	-51	-0-	87 1	15829 2	N	287	186 1		250
08		16399 X	15034	-0-	-1365	-0-	316 9	90 1	N	-0-			250
09		15930 X	13444	-0-	-2486	-0-	90 1	14944 2	N	-0-			250
10		16461 X	13947	-0-	-2514	-0-	84 1	13354 2	N	145	182 1		213
11		15930 X	12675	-0-	-3255	-0-	160 9	90 1	N	-0-			213
12		15810 X	13264	-0-	-2546	-0-	90 1	12585 2	N	49			262
TOTAL GAS PROD:		178,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				684			

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN					
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

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

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07		0 #	-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-	-0-				N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	3238 R	520	-0-	-2718	-0-	520	2				Y	-0-					80
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-					80
03	1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2				Y	-0-					80
04	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2				Y	-0-					80
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					80
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	430	2	41	9		Y	37					117
07	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2				Y	-0-					117
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					117
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					117
10	DLQ G-10	411	-0-	411	411	376	2	35	9		Y	32					149
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	411						Y	6					155
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	411						Y	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:			2,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			75								

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	-0-					107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
08	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2				Y	-0-					107
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2				Y	-0-					107
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:			2,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1767 R	718	-0-	-1049	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			98	
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			98	
03		735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			98	
04		570 #	183	-0-	-387	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			98	
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y	-0-			98	
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-			98	
07		620 #	375	-0-	-245	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			98	
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y	-0-			98	
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-			98	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			98	
TOTAL GAS PROD:			2,198												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - WELL PLUGGED 7/28/2020

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

01		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			89	
02		667 #	446	-0-	-221	-0-	-0-	446	2		N	-0-			89	
03		1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			89	
04		690 #	301	-0-	-389	-0-	-0-	301	2		N	-0-			89	
05		909 R	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			89	
06		1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			89	
07		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			89	
08		5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			89	
09		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			89	
10		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			89	
11		1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			89	
12		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
TOTAL GAS PROD:			16,995												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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 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	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-				

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 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	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-				

RILEY, T. S. -B-		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
		617544								
		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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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-		

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013											
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	2			63	
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	1			64	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	1			65	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			66	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			67	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			70	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			71	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			72	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			73	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			74	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			75	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

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	T. A.	-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-				

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261		
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	T. A.	-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-				

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855												
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		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		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:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
		623855						
		WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-			

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
		070370						
		WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370														
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-								

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164														
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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	14B2 EXT	-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-								

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719														
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525								
01	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2		N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2		N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2		N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	360 N	289	-0-	-71	B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-					-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	-	3510	
M	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	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
*12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	-	3582	
M	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	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
07	248 N	106	-0-	-142 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	-	3499	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-			-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-			-0-
04	2310 N	1377	-0-	-933	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529 2	N	-0-			-0-
06	2460 N	1813	-0-	-647	-0-	1813 2	N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2056	-0-	-486	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	1599	-0-	-943	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2220	-0-	-322	-0-	2220 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G-M-K (YATES) //CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	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-

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY																							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																							
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M													
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-

COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 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	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																							
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	2	N	-0-	-0-											
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	2	N	-0-	-0-											
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	N	-0-	-0-											
04	1110 N	503	-0-	-607	-0-	25	1	478	2	N	-0-	-0-											
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1237	2	N	-0-	-0-											
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	2	N	-0-	-0-											
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-	-0-											
08	1271 N	877	-0-	-394	-0-	25	1	852	2	N	-0-	-0-											
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-	-0-											
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	2	N	-0-	-0-											
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	N	-0-	-0-											
12	1116 N	429	-0-	-687	-0-	25	1	404	2	N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											10,743	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2852 N	2407	-0-	-445	-0-	25	1	2382	2	N	-0-
02		2639 N	1928	-0-	-711	-0-	25	1	1903	2	N	-0-
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	25	1	2627	2	N	-0-
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	N	-0-
05		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	25	1	1917	2	N	-0-
06		2580 N	2257	-0-	-323	-0-	25	1	2232	2	N	-0-
07		2635 N	1277	-0-	-1358	-0-	25	1	1252	2	N	-0-
08		1953 N	1112	-0-	-841	-0-	25	1	1087	2	N	-0-
09		2250 N	1815	-0-	-435	-0-	25	1	1790	2	N	-0-
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	25	1	2024	2	N	-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	25	1	2231	2	N	-0-
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	25	1	1844	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,104		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-						

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-						

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
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	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-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	17			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	178	1	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		147				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075					
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	EOM BALANCE
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-					

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079					
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-					

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071					
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-					

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	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-				

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	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-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052				
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-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
M	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	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-								

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
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-								

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
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-								

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-								

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
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-								

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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

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

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

FLANAGAN "10"		WELL #: 12/18/2017		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

FLANAGAN "10"		WELL #:	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	-	3104								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/14/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 3287	PERF. 2996	- 3072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW OIL & GAS, INC.				798640				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3058	- 3122	
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995						
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZARVONA ENERGY LLC				950523				TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3035	- 3112	
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

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	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-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506														
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02		696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04		510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06		450 N	325	-0-	-125	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10		527 N	76	-0-	-451	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05		558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		126 X	68	-0-	-58	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			865			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-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:			3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,231			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		120 X	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
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	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 (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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-
02		928 N	877	-0-	-51	-0-	877	2			N	-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-
08		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-
09		1020 N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-
10		992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-
11		900 N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-
12		899 N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,856			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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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			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	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	1175	-0-	1175	1175	1175	2			N	-0-			7
05	14B2 EXT	1011	-0-	1011	2186	1011	2			N	-0-			7
06	14B2 EXT	723	-0-	723	2909	723	2			N	-0-			7
07	14B2 EXT	599	-0-	599	3508	599	2			N	-0-			7
08	4203 X	695	-0-	-3508	-0-	695	2			N	-0-			7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			7
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			7
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			7
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		6,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684									
MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	241 1	558 3	N	2		19
02	493 N	379	-0-	-114	-0-	379 2		N	-0-		19
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	515 2	90 3	N	-0-		19
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	348 2		N	-0-		19
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2		N	-0-		19
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	381 2		N	-0-		19
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		19
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		19
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		19
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		19
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		19
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		5,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	209 1	483 3	N	3		24
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	382 2	10 9	N	9		33
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	406 2	89 3	N	-0-		33
04	660 N	410	-0-	-250	-0-	410 2		N	-0-		33
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		33
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		33
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		33
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		33
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	496 2		N	-0-		33
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-		33
11	600 N	442	-0-	-158	-0-	442 2		N	-0-		33
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		6,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-					

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
03		14B2 EXT	91	-0-	91		91 2	N	-0-			1	
04		14B2 EXT	102	-0-	102		193	N	-0-			1	
05		14B2 EXT	70	-0-	70		263	N	-0-			1	
06		14B2 EXT	14	-0-	14		277	N	-0-			1	
07		277 X	-0-	-0-	-277			N	-0-			1	
08		62 N	31	-0-	-31		31 2	N	-0-			1	
09		93 N	93	-0-	-0-		93 2	N	-0-			1	
10		T. A.	50	-0-	50		50 2	N	-0-			1	
11		T. A.	95	-0-	95		145	N	-0-			1	
12		T. A.	34	-0-	34		179	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5365 -		5394	
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601											
01		434 N	84	-0-	-350		84 2	N	-0-			150			
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
TOTAL GAS PROD:			84			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASTERTSON "66"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5391 -		5423	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868

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-					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 A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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 "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930					
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-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-			9
09	45 X	25	-0-	-20	-0-	25	2		N	-0-			9
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			9
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			9
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804					
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-							

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

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976
 BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

M 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 3		N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 3		N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CORDA CORPORATION		177997							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094	
M	ALLOW CODE	GAS 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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	126
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	126
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	126
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	126
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3	N	-0-	126
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	126
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	126
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	126
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	126
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3	N	-0-	126
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 3	N	-0-	126
12	341 N	109	-0-	-232	-0-	109 3	N	-0-	126
TOTAL GAS PROD:		2,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-	93
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	93
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	93
04	1320 N	609	-0-	-711	-0-	609 3	N	-0-	93
05	899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3	N	-0-	93
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-	93
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	93
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	93
09	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750 3	N	-0-	93
10	868 N	380	-0-	-488	-0-	380 3	N	-0-	93
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	608 3	N	-0-	93
12	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 3	N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:		8,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILD HORSE ENERGY		923282		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972	
MASTERTSON		WELL #: 1							
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	8
02	319 N	95	-0-	-224	-0-	95 2	N	-0-	8
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	8
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2	N	-0-	8
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	8
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	8
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	8
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	8
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	8
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	8
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		1,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631												
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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	14B	DENY	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-								

ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710						
WRIGHT		WELL #: 3												
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		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718						
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8												
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-								

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

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

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

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.		196082		WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948

MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948	
01	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
02	116 #	8	-0-	-108	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-	
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3	Y	-0-		-0-	
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-		-0-	
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		-0-	
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3	Y	-0-		-0-	
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3	Y	-0-		-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		561		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		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02		58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			216											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02		58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			202											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MALLETT RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			28
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			28
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			6											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082								
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
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	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		65
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		-0-				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
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	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46	206
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	30	1	44	9	Y	40	106
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	30	1	45	9	Y	41	147
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	9	Y	45	192
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45	108
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29	137
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41	178
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	51	105
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	31	1	50	9	Y	45	150
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	41	191
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y	45	112
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	30	1	52	9	Y	47	159
TOTAL GAS PROD:		936				TOTAL CONDENSATE PROD:		516				

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	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	* EOM BALANCE
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2		Y	-0-		-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-		-0-
08	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2		Y	-0-		-0-
09	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2		Y	-0-		-0-
10	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
11	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		632 R	632	-0-	-0-	-0-	571 2	61 9	Y	55		178
02		377 #	311	-0-	-66	-0-	270 2	41 9	Y	37		215
03		558 #	382	-0-	-176	-0-	342 2	40 9	Y	36	115 1	136
04		398 R	398	-0-	-0-	-0-	351 2	47 9	Y	43		179
05		433 R	433	-0-	-0-	-0-	401 2	32 9	Y	29		208
06		600 #	406	-0-	-194	-0-	356 2	50 9	Y	45	113 1	140
07		419 R	419	-0-	-0-	-0-	376 2	43 9	Y	39		179
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	395 2	41 9	Y	37		216
09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	391 2	52 9	Y	47	117 1	146
10		434 #	423	-0-	-11	-0-	394 2	29 9	Y	26		172
11		420 #	379	-0-	-41	-0-	338 2	41 9	Y	37		209
12		465 #	346	-0-	-119	-0-	299 2	47 9	Y	43	107 1	145
TOTAL GAS PROD:			5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:				474			

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		317 R	317	-0-	-0-	-0-	286 2	31 9	Y	28		89
02		174 #	155	-0-	-19	-0-	135 2	20 9	Y	18		107
03		279 #	191	-0-	-88	-0-	171 2	20 9	Y	18	56 1	69
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	175 2	24 9	Y	22		91
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	200 2	17 9	Y	15		106
06		300 #	203	-0-	-97	-0-	178 2	25 9	Y	23	57 1	72
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	188 2	22 9	Y	20		92
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	197 2	21 9	Y	19		111
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	195 2	26 9	Y	24	57 1	78
10		217 #	210	-0-	-7	-0-	196 2	14 9	Y	13		91
11		210 #	189	-0-	-21	-0-	169 2	20 9	Y	18		109
12		217 #	173	-0-	-44	-0-	150 2	23 9	Y	21	54 1	76
TOTAL GAS PROD:			2,503		TOTAL CONDENSATE PROD:				239			

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 - 4847	
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		193 R	193	-0-	-0-	-0-	176 1	17 9	Y	15		41
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	163 1	14 9	Y	13	31 1	23
03		190 R	190	-0-	-0-	-0-	175 1	15 9	Y	14		37
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	117 1	17 9	Y	15		52
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	205 1	17 9	Y	15	43 1	24
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	177 1	11 9	Y	10		34
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	182 1	15 9	Y	14		48
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	180 1	19 9	Y	17	41 1	24
09		210 #	177	-0-	-33	-0-	160 1	17 9	Y	15		39
10		217 #	192	-0-	-25	-0-	177 1	15 9	Y	14		53
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	171 1	17 9	Y	15	41 1	27
*12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	173 1	18 9	Y	16		43
TOTAL GAS PROD:			2,248		TOTAL CONDENSATE PROD:				173			

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1		Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ G-10	46	-0-	46	143	46	1		Y	-0-			14
02	177 R	34	-0-	-143	-0-	34	1		Y	-0-			14
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	1		Y	-0-			14
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1		Y	-0-			14
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	1		Y	-0-			14
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			14
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1		Y	-0-			14
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	1		Y	-0-			14
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			14
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	1		Y	-0-			14
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	1		Y	-0-			14
12	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	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-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	LAND A/C	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 DLQ G-10		27	-0-	27		105	27	1		Y		-0-		1	
02 124 R		19	-0-	-105		-0-	19	1		Y		-0-		1	
03 31 #		25	-0-	-6		-0-	25	1		Y		-0-		1	
04 32 R		32	-0-	-0-		-0-	32	1		Y		-0-		1	
05 31 #		29	-0-	-2		-0-	29	1		Y		-0-		1	
06 38 R		38	-0-	-0-		-0-	38	1		Y		-0-		1	
07 0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		1	
08 31 #		22	-0-	-9		-0-	22	1		Y		-0-		1	
09 30 #		19	-0-	-11		-0-	19	1		Y		-0-		1	
10 31 #		24	-0-	-7		-0-	24	1		Y		-0-		1	
11 30 #		29	-0-	-1		-0-	29	1		Y		-0-		1	
12 31 #	NO RPT		-0-	-31		-0-				Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		264					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	LAND A/C	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 DLQ G-10		29	-0-	29		109	29	1		Y		-0-		106	
02 121 R		12	-0-	-109		-0-	12	1		Y		-0-		106	
03 31 #		24	-0-	-7		-0-	24	1		Y		-0-		106	
04 30 #		18	-0-	-12		-0-	18	1		Y		-0-		106	
05 31 #		18	-0-	-13		-0-	18	1		Y		-0-		106	
06 30 #		28	-0-	-2		-0-	28	1		Y		-0-		106	
07 37 R		37	-0-	-0-		-0-	37	1		Y		-0-		106	
08 60 R		60	-0-	-0-		-0-	60	1		Y		-0-		106	
09 30 #		15	-0-	-15		-0-	15	1		Y		-0-		106	
10 35 R		35	-0-	-0-		-0-	35	1		Y		-0-		106	
11 30 #		29	-0-	-1		-0-	29	1		Y		-0-		106	
12 62 #	NO RPT		-0-	-62		-0-				Y	NO RPT			106	
TOTAL GAS PROD:		305					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	LAND A/C	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 10 R		10	-0-	-0-		-0-	10	1		N		-0-		-0-	
02 10 R		10	-0-	-0-		-0-	10	1		N		-0-		-0-	
03 10 #		-0-	-0-	-10		-0-				N		12		12	
04 10 #		-0-	-0-	-10		-0-				N		6		18	
05 10 #		-0-	-0-	-10		-0-				N		11		29	
06 10 #		-0-	-0-	-10		-0-				N		7		36	
07 10 #		-0-	-0-	-10		-0-				N		6		42	
08 0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N		5		47	
09 0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			47	
10 0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			47	
11 0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			47	
12 0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			47	
TOTAL GAS PROD:		20					TOTAL CONDENSATE PROD:					47			

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. //CONT.// 445469
 DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

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		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			130
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			130
03		279 #	78	-0-	-201	-0-	78	3		N	-0-			130
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			130
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			130
06		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			130
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			130
08		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			130
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			130
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			130
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			130
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:				730			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			132
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			132
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			133
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			134
05		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			135
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			136
07		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			137
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			138
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:				20			TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		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) 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-			731
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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	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-			

M.B.J. OPERATING				518210										
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	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-			472
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONADNOCK RESOURCES OP CO, LLC		574403													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

RMB OPERATING LLC		714207													
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 -	4875			
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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
03	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
04	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-				-0-
05	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
06	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				-0-
07	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-				-0-
08	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-				-0-
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-				-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
RMB OPERATING LLC //CONT.// 714207
MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

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		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	-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-

CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A

01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			64
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			64
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-			64
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-			64
05	620 #	66	-0-	-554	-0-	66	3			N	-0-			64
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	64	1	-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
09	540 #	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-						

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-				

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-				

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-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-				

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALKING X OIL CO. 892810
SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M	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	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-

LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

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	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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

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	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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
WALSH PETROLEUM, INC.				894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809		
M	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	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-						

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720
 WRIGHT, MARTY WELL #: 43 RRCID -> 073944 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 5011 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-					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-

WRIGHT, MARTY WELL #: 28 RRCID -> 099880 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
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 #: 1012		RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454					
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357	
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 #: 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 G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 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	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
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 #:		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-						

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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 #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	-		3358	
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 #: 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 G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	-		3356	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 4028		RRCID -> 136847	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3374	- 3384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 G.S.U.		WELL #: 5028		RRCID -> 136849	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3384	- 3393		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 1029		RRCID -> 138977	COMPL. DATE 05/30/1991	TOTAL DEPTH 3514	PERF. 3352	-		3378	
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 #: 2029		RRCID -> 138978	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 3528	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	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 #: 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	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		RPT		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855											
LOOP G.S.U.		WELL #: 5013		RRCID -> 138980	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3331	-		3358					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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 G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	-		3353					
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 7028 RRCID -> 138984 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3368												
M	O	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												
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 #: 329WD RRCID -> 142019 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13170 - 13228												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 06/17/1992 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-				

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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	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 #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 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 #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 -	3393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	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 G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	N/A	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	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	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08	DELQ PR	18	-0-	18	-0-	18 2	N	-0-	-0-
09	40 N	22	-0-	-18	-0-	22 2	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34 2	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR.			575000														
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY			339493														
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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		13454 #	10158	-0-	-3296	-0-	51	1	10060	2	Y	43					178
02		12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	47	9	9966	2	Y	63	184	1			57
03		12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	69	9	10432	2	Y	38					95
04		11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	42	9	9076	2	Y	40	12	8			123
05		11718 #	7779	-0-	-3939	-0-	53	1	7718	2	Y	12					135
06		10440 #	7084	-0-	-3356	-0-	44	9	7025	2	Y	10					145
07		10788 #	6049	-0-	-4739	-0-	48	1	5993	2	Y	7					152
08		10540 #	7457	-0-	-3083	-0-	13	9	7336	2	Y	60					212
09		9180 #	6882	-0-	-2298	-0-	48	1	6816	2	Y	10	184	1			38
10		7781 #	6457	-0-	-1324	-0-	11	9	6383	2	Y	22					60
11		7230 #	6205	-0-	-1025	-0-	50	1	6133	2	Y	15					75
12		7471 #	5672	-0-	-1799	-0-	24	9	35	9	Y	32					107
TOTAL GAS PROD:			93,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		352								

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-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-								

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
FDL OPERATING, LLC				263924											
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122			
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	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	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017			
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	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			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924							
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006		
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	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	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	- 2996		
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	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	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				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	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			
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015			
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	-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	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							
LYNX OPERATING CO., INC.				516255											
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138				
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	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-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 "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085				
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	EOM BALANCE
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-							

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FLANAGAN		WELL #:		RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/19/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					210
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					217
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					232
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					246
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					262
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					280
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					285
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					103
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					202
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		222		

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	- 3070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
M	O	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-		-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-				

BAGGETT, DEBBIE		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	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-				

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			43
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			43
03	713 N	69	-0-	-644	-0-	69 3		N	-0-			43
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			43
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6081	- 6093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6010	- 6018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976
 GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133

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		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

01		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		6242		PERF.		6144 - 6157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2			N	-0-	94
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-	94
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-	94
04	2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756	2			N	-0-	94
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	94
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-	94
07	2976 X	4	-0-	-2972	-0-	4	2			N	-0-	94
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94
*09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	94
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	94
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	94
12	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		18,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240				
		PERF.		6138		-		6158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6136	- 6154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		1116 N	762	-0-	-354	-0-	762 3	N	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	363	-0-	-784	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	39	-0-	-1131	-0-	39 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	242	-0-	-905	-0-	242 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 161922	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8346	- 8980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	3 1	47 9	N	43	184 1	27
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		27
03		1767 N	128	-0-	-1639	-0-	5 1	123 2	N	-0-		27
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 1		N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-		27
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	-0-		27
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		27
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	N	-0-		27
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		27
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		27
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			304	TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

BROTHERS				WELL #: 5	RRCID -> 197498	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7812	- 8436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	70 1	1864 2	N	-0-		30
02		1914 N	1670	-0-	-244	-0-	70 1	1600 2	N	-0-		30
03		1953 N	1762	-0-	-191	-0-	70 1	1692 2	N	-0-		30
04		1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47 1	1476 2	N	-0-		30
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65 1	1807 2	N	-0-		30
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		30
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68 1	1992 2	N	-0-		30
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	70 1	1994 2	N	-0-		30
09		2040 N	70	-0-	-1970	-0-	70 1		N	-0-		30
10		2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7 1		N	-0-		30
11		2010 N	1778	-0-	-232	-0-	70 1	1708 2	N	-0-		30
*12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			18,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	5055	1684	2	17	9	Y	15		57
02	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	6415	1360	2			Y	-0-		57
03		2100 N	533	-0-	-1567	4848	533	2			Y	-0-		57
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1848					Y	-0-		57
05		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-		57
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:			3,594											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		15		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
01	DLQ	G-10	506	-0-	506	1554	506	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	2096	542	2			Y	-0-		-0-
03		2100 N	189	-0-	-1911	185	189	2			Y	-0-		-0-
04		185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,237											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	1747	394	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	369	-0-	369	2116	369	2			Y	-0-		-0-
03		2100 N	104	-0-	-1996	120	104	2			Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			867											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616																	
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	2419	686	2	77	9	Y	70	103	1			22
02	DLQ	G-10	804	-0-	804	3223	786	2	18	9	Y	16					38
03		2100 N	322	-0-	-1778	1445	225	2	97	9	Y	88	116	1			10
04		1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-					Y	-0-					10
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			1,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			174								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179																	
01	DLQ	G-10	155	-0-	155	2823	140	2	15	9	Y	14	67	1			20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2823					Y	-0-					20
03		2100 N	-0-	-0-	-2100	723					Y	-0-	20	1			-0-
04		723 N	-0-	-0-	-723	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			155			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	772	-0-	772	2397	772	2			Y	-0-			94
02	DLQ	G-10	878	-0-	878	3275	878	2			Y	-0-			94
03		2100 N	260	-0-	-1840	1435	260	2			Y	-0-			94
04		1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-					Y	-0-			94
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			94
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			1,910												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
01	DLQ	G-10	1273	-0-	1273	3964	1273	2			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	5279	1315	2			Y	-0-			4
03		2100 N	530	-0-	-1570	3709	530	2			Y	-0-			4
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	709					Y	-0-			4
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			4
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			3,118												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
01	DLQ	G-10	747	-0-	747	2183	747	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	2849	666	2			Y	-0-			-0-
03		2100 N	226	-0-	-1874	975	226	2			Y	-0-			-0-
04		975 N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,639												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	DLQ	G-10	635	-0-	635	1804	635	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	2327	523	2		Y	-0-	-0-
03		2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072	2		Y	-0-	-0-
04		1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-				Y	-0-	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,230	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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		T. A.	-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-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
01	DLQ	G-10	617	-0-	617	1783	617	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	2402	619	2		Y	-0-	-0-
03		2000 N	252	-0-	-1748	654	252	2		Y	-0-	-0-
04		654 N	-0-	-0-	-654	-0-				Y	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934															
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	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	4292	1366	2		Y	-0-				164
02	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	5813	1521	2		Y	-0-				164
03		2000 N	486	-0-	-1514	4299	486	2		Y	-0-				164
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1299				Y	-0-				164
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-				164
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-				164
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:			3,373											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568															
01	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	5355	1779	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	6479	1124	2		Y	-0-				-0-
03		2000 N	377	-0-	-1623	4856	377	2		Y	-0-				-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1856				Y	-0-				-0-
05		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				Y	-0-				-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,280											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-
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	14B	DENY	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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
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	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	9501	3197	2	33	9	Y	30		101	
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	12461	2960	2			Y	-0-		101	
03		13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164	2			Y	-0-		101	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101	
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		101	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		101	
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		101	
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		101	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101	
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		101	
TOTAL GAS PROD:			7,354											TOTAL CONDENSATE PROD:	30

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038															
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	2039	673	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	712	-0-	712	2751	712	2			Y	-0-		-0-	
03		2000 N	300	-0-	-1700	1051	300	2			Y	-0-		-0-	
04		1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-					Y	-0-		-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,685											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
01	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	7395	1994	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	9167	1772	2			Y	-0-		-0-	
03		9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575	2			Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,341											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780															
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	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	3522	1282	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4745	1223	2		Y	-0-				-0-
03		2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2		Y	-0-				-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	182				Y	-0-				-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,942											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074															
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	1663	671	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	2387	724	2		Y	-0-				-0-
03		2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2		Y	-0-				-0-
04		642 N	-0-	-0-	-642	-0-				Y	-0-				-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-				-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,650											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856															
01	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4753	1403	2	14	9	Y	13			66
02	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6093	1340	2			Y	-0-			66
03		2000 N	471	-0-	-1529	4564	471	2			Y	-0-			66
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1564					Y	-0-			66
05		1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	-0-			66
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			3,228											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																	
01	DLQ	G-10	729	-0-	729	2447	721	2	8	9	Y	7					36
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	3129	682	2			Y	-0-					36
03		2000 N	248	-0-	-1752	1377	248	2			Y	-0-					36
04		1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	-0-					36
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:			1,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																	
01	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	5063	1355	2	152	9	Y	138	207	1			56
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	6442	1350	2	29	9	Y	26					82
03		2000 N	674	-0-	-1326	5116	470	2	204	9	Y	185	235	1			32
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2116					Y	-0-					32
05		2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-					Y	-0-					32
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:			3,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			349								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	-	8684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		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-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286	-	8348	
01		DLQ G-10	380	-0-	380	1150	380	2		Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	402	-0-	402	1552	402	2		Y	-0-				-0-
03		1692 N	140	-0-	-1552	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										922	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535	-	7597	
01		DLQ G-10	1912	-0-	1912	3119	1912	2		Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	697	-0-	697	3816	697	2		Y	-0-				-0-
03		2000 N	441	-0-	-1559	2257	441	2		Y	-0-				-0-
04		2257 N	-0-	-0-	-2257	-0-				Y	-0-				-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										3,050	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360															
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		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		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				142
02		145 N	35	-0-	-110	-0-	35	2		N	-0-				142
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				142
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-				142
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				142
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				142
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				142
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				142
09		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-				142
10		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-				142
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				142
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT				142
TOTAL GAS PROD:			351			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															
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	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, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118			
M	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	EOM BALANCE
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-						

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

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	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-						

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148								
DOSS YATES 365		WELL #: 1														
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		- P/A 12/04/19												
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 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 - WELL PLUGGED 9/10/2020													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS YATES 395 WELL #: 2 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 - P/A 12/11/19													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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 - P/A 12/09/19													
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												
SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228												
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	EOM BALANCE
0												
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 - P/A 10/11/18												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

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

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	O	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
JOINT RESOURCES COMPANY				440742								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
2100	N	1679	-0-	-421	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T. A.		-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.				630591								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
*01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	*08	*09	*10	*11	12	
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
957	N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. GIBBS, KATIE S. /80		//CONT.// //CONT.//	82225 852 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES										
M	O	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

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-																

GIBBS, KATIE S.		WELL #:	3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180	-	3190
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	986 N	-0-	-0-	-986	-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-													

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-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-					

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315	
*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/11/2020 - WELL PLUGGED		6/11/2020						
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	
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-	
*02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-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:		551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*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. MATTHEWS "A" GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
		WELL #: 2		RRCID -> 184823	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 3199	- 3329				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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 DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 3182	- 3307				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-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:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-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-						

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	25893	-0-	22793	22793	25893	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	19893			N	-0-			-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	16793			N	-0-			-0-
*04	16793 X	-0-	-0-	-16793	-0-			N	-0-			-0-
*05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
*06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-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 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:		25,893		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	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	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	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	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									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-				N	-0-			-0-
*03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
*04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
*05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-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:		1,461		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-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	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
*04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-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:		2,522		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	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	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					
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-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:		301				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					
*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							
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & J SECTION 217		WELL #:		16		RRCID ->		078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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-				

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY				
MALLETT LAND & CATTLE CO.				76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-				

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793										
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-						

DINES		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
		278793										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-						

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735											
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559				
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	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-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182 1				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	0 N	-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: 22

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		263924													
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	74 0	160 7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	77 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	59 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 210

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		263924										
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141		
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	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	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	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-			

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493											
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168					
M	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	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
04	51	-0-	-0-	-51	-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:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232					
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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,028		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	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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//	90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.			617470										
TIPPEN		WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758			
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		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			203
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			203
03		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			203
04		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			203
05		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			203
06		1800 X	1433	-0-	-367	-0-	1433 2		N	-0-			203
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			203
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			203
*09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			203
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			14,014			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)			90174 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.			617470										
KINNEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6444 - 6456			
01	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	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-			

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					117
02	464 N	155	-0-	-309	-0-	155	2			N	-0-					117
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					117
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					117
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					117
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					117
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117
09	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					117
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					117
11	510 N	134	-0-	-376	-0-	134	2			N	-0-					117
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:											4,531	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE										
GUNN OIL COMPANY		339493																
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		0	N	-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-

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336										
01	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	7940	2	119	9	N	108	188	1				200
02	8033	X	6502	-0-	-1531	-0-	6315	2	187	9	N	170	190	1				180
03	8432	X	7304	-0-	-1128	-0-	7237	2	67	9	N	61						241
04	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	7014	2	69	9	N	63	191	1				113
05	8432	X	7591	-0-	-841	-0-	7404	2	187	9	N	170						283
06	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	7360	2	176	9	N	160	186	1				257
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7356	2	78	9	N	71	187	1				141
08	7595	X	7516	-0-	-79	-0-	7453	2	63	9	N	57						198
09	7530	X	6620	-0-	-910	-0-	6568	2	52	9	N	47						245
10	7781	X	6833	-0-	-948	-0-	6783	2	50	9	N	45						290
11	7530	X	7072	-0-	-458	-0-	7011	2	61	9	N	55	189	1				156
12	7502	X	7453	-0-	-49	-0-	7257	2	196	9	N	178	184	1				150

TOTAL GAS PROD: 87,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A										
01	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3445	2	39	9	N	35						121
02	3741	X	3253	-0-	-488	-0-	3253	2			N	-0-						121
03	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3019	2	44	9	N	40						161
04	3600	X	2735	-0-	-865	-0-	2735	2			N	-0-						161
05	3596	X	1089	-0-	-2507	-0-	1023	2	66	9	N	60						221
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-						221
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-						221
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	17	186	1				52
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6857	2	111	9	N	101						153
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4670	2	94	9	N	85	189	1				49
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-						49
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-						49

TOTAL GAS PROD: 33,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	441 2	6 9	N	5			109
02		435 N	415	-0-	-20	-0-	407 2	8 9	N	7			116
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5			121
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	419 2	12 9	N	11			132
05		434 N	315	-0-	-119	-0-	305 2	10 9	N	9			141
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7 9	N	6			147
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	311 2	2 9	N	2			149
08		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-			149
09		450 N	277	-0-	-173	-0-	277 2		N	-0-			149
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			149
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			149
*12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		3,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	11957 2	142 9	N	129			156
02		11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425 2		N	-0-			156
03		12059 X	10699	-0-	-1360	-0-	10699 2		N	-0-			156
04		11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701 2	122 9	N	111	188 0		79
05		12059 X	9865	-0-	-2194	-0-	9865 2		N	-0-			79
06		11670 X	9376	-0-	-2294	-0-	9376 2		N	-0-			79
07		11129 X	9612	-0-	-1517	-0-	9510 2	102 9	N	93			172
08		10695 X	9344	-0-	-1351	-0-	9338 2	6 9	N	5			177
09		9810 X	9133	-0-	-677	-0-	9089 2	44 9	N	40			217
10		9858 X	9121	-0-	-737	-0-	9120 2	1 9	N	1	188 0		30
11		9390 X	8734	-0-	-656	-0-	8734 2		N	-0-			30
12		9610 X	9041	-0-	-569	-0-	8932 2	109 9	N	99			129
TOTAL GAS PROD:		117,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				478			

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
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		731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	N	-0-			141
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	17 1	750 2	N	-0-			141
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23 1	1260 2	N	-0-			141
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28 1	1482 2	N	-0-			141
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24 1	1019 2	N	-0-			141
06		960 N	139	-0-	-821	-0-	9 1	130 2	N	-0-			141
07		992 N	419	-0-	-573	-0-	11 1	408 2	N	-0-			141
08		992 N	249	-0-	-743	-0-	10 1	239 2	N	-0-			141
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-			141
10		434 N	113	-0-	-321	-0-	1 1	112 2	N	-0-			141
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	8 1	699 2	N	-0-			141
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		7,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASSON 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4236GC RRCID -> 096172 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824

M	ALLOW CODE	GAS 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-

DENVER UNIT WELL #: 4439GC RRCID -> 096174 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920

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

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	* * 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 #:		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	* * 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 #:		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	* * 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-						

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 * *	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 #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
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 #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
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-			

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

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718		
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-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-	-0-	
*02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-		N	-0-	-0-	
*03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-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-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
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-			

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	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 #: 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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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-							

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 * *	* * 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	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		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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 #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 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 #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
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 #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
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	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
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 #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728
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 #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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-			

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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 #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			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 #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 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 #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 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-			

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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 #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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	
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	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 #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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 #:		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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 4570GC RRCID -> 212042 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762

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	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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 #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807	-	4817
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
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
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-			

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 * *	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-			

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			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 #:		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

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

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	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	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		
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	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	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		
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	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	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 * *	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 #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
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 #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	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	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	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	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	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 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	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-		11338 3	N	-0-			-0-
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-		8235 3	N	-0-			-0-
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-		7234 3	N	-0-			-0-
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-		10099 3	N	-0-			-0-
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-		2095 3	N	-0-			-0-
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-		1641 3	N	-0-			-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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

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

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 #: 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 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-				

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-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-				

WELTMER (CLEAR FORK) FDL OPERATING, LLC WELTMER, T. C.		96221 500 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
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	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	103	1	6810	2	Y	331	340	1			78
02	7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	364	9	5003	2	Y	316	231	1			163
03	7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	348	9	4700	2	Y	236	274	1			125
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	82	1			Y	12	126	1	7	7	4
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	260	9			Y	1	3	1			2
06	7050 X	3966	-0-	-3084	-0-	3751	3	13	9	Y	30	25	1			7
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	210	136	1			81
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	3933	3	33	9	Y	271	293	1			59
09	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	5723	3	231	9	Y	307	271	1			95
10	5952 X	5148	-0-	-804	-0-	6209	3	298	9	Y	125	171	1			49
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	6559	3	338	9	Y	96	116	1			29
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	5010	3	138	9	Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 55,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7110 - 7674						
01	3069 X	879	-0-	-2190	-0-	12	1	821	2	Y	42	42	1			11
02	2871 X	723	-0-	-2148	-0-	46	9	655	2	Y	52	36	1			27
03	1457 X	678	-0-	-779	-0-	57	9	624	2	Y	39	45	1			21
04	900 X	497	-0-	-403	-0-	11	1			Y	2	21	1	1	7	1
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	43	9	2	9	Y	-0-					1
06	660 N	78	-0-	-582	-0-	495	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	911	3	51	9	Y	46	36	1			10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 7077 - 7668						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

(GWN415)

02/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS