
 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.

WILD CAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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-				

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
MCINTOSH		WELL #: 176								
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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-				

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001								
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-				

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE							
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382										
ECHOLS "2"		WELL #:		1	RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 9340	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	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-						

BURLESON "60"		WELL #:		1	RRCID -> 216247	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9282 - 9827						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL, MAURICE		WELL #:		1	RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 9930	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	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								
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382											
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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		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-	

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE								
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC.				923283											
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	-	3692					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT							-0-
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								
XOG OPERATING LLC				945921											
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	-	3431					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-					

GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-					

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826											
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5280 - 5312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-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-					

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	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	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-

BOYLES		WELL #: 1		RRCID -> 217790		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137	
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		N	-0-	-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-		N	-0-	-0-
03	3760 X	-0-	-0-	-3760	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013									

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

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM	
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782							
COCHISE		WELL #: 1		RRCID -> 208205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5190 - 5265	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-

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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	74	1 2346	2 N	-0-		29
02	2464 X	2358	-0-	-106	-0-	85	1 2273	2 N	-0-		29
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	85	1 2849	2 N	-0-		29
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1 2695	2 N	130		159
						143	9				
05	2728 X	2627	-0-	-101	-0-	85	1 2509	2 N	30		189
						33	9				
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	85	1 2363	2 N	9	173 1	25
						10	9				
07	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	82	1 2561	2 N	-0-		25
08	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	80	1 2464	2 N	-0-		25
09	2460 N	2253	-0-	-207	-0-	82	1 2171	2 N	-0-		25
10	2635 N	2348	-0-	-287	-0-	80	1 2268	2 N	-0-		25
11	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	82	1 2303	2 N	-0-		25
12	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	2099	2 174	9 N	158		183

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17	1 17328	2 N	487	374 1	276
						536	9				
02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	20	1 14414	2 N	233	367 1	142
						256	9				
03	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	19	1 15408	2 N	475	543 1	74
						523	9				
04	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	17	1 14723	2 N	276	189 1	161
						304	9				
05	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15493	2 455	9 N	414	365 1	210
06	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	20	1 14745	2 N	429	540 1	99
						472	9				
07	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	19	1 16303	2 N	378	355 1	122
						416	9				
08	2356 X	604	-0-	-1752	-0-	18	1 161	2 N	386	367 1	141
						425	9				
09	2280 X	458	-0-	-1822	-0-	15	1 139	2 N	276	180 1	237
						304	9				
10	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	14933	2 295	9 N	268	365 1	140
*11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	19	1 15173	2 N	327	377 1	90
						360	9				
*12	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16	1 16204	2 N	320	188 1	222
						352	9				

TOTAL GAS PROD: 159,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

BROTHERS		WELL #: 3 T		RRCID -> 149267		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	9 1	1489 2	N	120	190 1	30
						132 9					
02	1876 N	1563	-0-	-313	-0-	11 1	1416 2	N	124		154
						136 9					
03	2542 N	2070	-0-	-472	-0-	13 1	1949 2	N	98	188 1	64
						108 9					
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2000 2	139 9	N	126	170 1	20
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	17 1	2327 2	N	125		145
						138 9					
06	2010 N	1537	-0-	-473	-0-	16 1	1451 2	N	64	184 1	25
						70 9					
07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	17 1	1869 2	N	-0-		25
08	2480 N	1513	-0-	-967	-0-	9 1	1487 2	N	15		40
						17 9					
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	9 1	1207 2	N	-0-		40
10	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	16 1	1696 2	N	-0-		40
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	13 1	1540 2	N	154	172 1	22
						169 9					
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12 1	1932 2	N	358	175 1	205
						394 9					
TOTAL GAS PROD:		21,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,184		

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38 1	836 2	N	-0-		170
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67 1	717 2	N	90	187 1	73
						99 9					
03	961 N	655	-0-	-306	-0-	60 1	595 2	N	-0-		73
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68 1	954 2	N	-0-		73
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66 1	937 2	N	117		190
						129 9					
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	60 1	500 2	N	-0-		190
07	1054 N	753	-0-	-301	-0-	58 1	695 2	N	-0-		190
08	1147 N	454	-0-	-693	-0-	49 1	405 2	N	-0-		190
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54 1	901 2	N	-0-		190
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	N	-0-		190
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	31 1	281 2	N	-0-		190
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63 1	1363 2	N	162	192 1	160
						178 9					
TOTAL GAS PROD:		10,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			369		

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 -	9451		
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		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	12 1	4149 2	N	46				59
							51 9							
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	13 1	3223 2	N	5				64
							6 9							
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	13 1	3083 2	N	124	175 1			13
							136 9							
04		2670 X	2627	-0-	-43	-0-	18 1	2609 2	N	-0-				13
05		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	15 1	2365 2	N	-0-				13
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	18 1	3566 2	N	37				50
							41 9							
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	13 1	3362 2	N	-0-				50
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	15 1	2780 2	N	-0-				50
09		2670 X	2184	-0-	-486	-0-	12 1	2172 2	N	-0-				50
10		2759 X	1899	-0-	-860	-0-	12 1	1887 2	N	-0-				50
11		2670 X	2663	-0-	-7	-0-	12 1	2640 2	N	10				60
							11 9							
12		2759 X	1819	-0-	-940	-0-	6 1	1813 2	N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:			34,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			222				

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 -	9940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1565 2	151 9	N	137	191 1			88
02		1596 N	1136	-0-	-460	-0-	35 1	1101 2	N	-0-				88
03		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	35 1	1525 2	N	-0-				88
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	35 1	1760 2	N	103				191
							113 9							
05		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	35 1	1141 2	N	-0-				191
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	35 1	1842 2	N	-0-				191
07		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	30 1	1406 2	N	-0-				191
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	-0-				191
09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	34 1	2537 2	N	14	172 1			33
							15 9							
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	25 1	1461 2	N	-0-				33
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	33 1	1755 2	N	-0-				33
12		1767 N	1217	-0-	-550	-0-	29 1	1188 2	N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:			19,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			254				

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9824 - 10010					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6665 X	4613	-0-	-2052	-0-	4424	2	189	9	N	172	189	1		27
02	4956 X	1776	-0-	-3180	-0-	11	1	1621	2	N	131				158
						144	9								
03	5487 X	1659	-0-	-3828	-0-	8	1	1609	2	N	38	169	1		27
						42	9								
04	5310 X	1614	-0-	-3696	-0-	11	1	1589	2	N	13				40
						14	9								
05	4619 X	1878	-0-	-2741	-0-	14	1	1864	2	N	-0-				40
06	4470 X	1563	-0-	-2907	-0-	11	1	1546	2	N	5				45
						6	9								
07	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	11	1	1500	2	N	-0-				45
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	15	1	2116	2	N	-0-				45
09	1830 X	1416	-0-	-414	-0-	1416	2			N	-0-				45
10	1891 X	1854	-0-	-37	-0-	12	1	1832	2	N	9				54
						10	9								
11	2070 X	744	-0-	-1326	-0-	6	1	738	2	N	-0-				54
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	2	N	177	191	1		40
						195	9								
TOTAL GAS PROD:		22,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		545									

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7992 - 9258					
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	34	1	2322	2	N	4				194
						4	9								
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	587	2	N	58	192	1		60
						64	9								
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	42	1	2360	2	N	20				80
						22	9								
04	2220 N	386	-0-	-1834	-0-	48	1	338	2	N	-0-				80
05	3100 N	8528	-0-	5428	5428	51	1	8383	2	N	85				165
						94	9								
06	3000 N	3322	-0-	322	5750	55	1	3267	2	N	-0-				165
07	3100 N	2294	-0-	-806	4944	51	1	2243	2	N	-0-				165
08	6523 X	1579	-0-	-4944	-0-	44	1	1535	2	N	-0-				165
09	2220 X	884	-0-	-1336	-0-	39	1	845	2	N	-0-				165
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	44	1	5828	2	N	63	186	1		42
						69	9								
*11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	51	1	3315	2	N	15				57
						17	9								
12	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	51	1	1916	2	N	127				184
						140	9								
TOTAL GAS PROD:		33,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		372									

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	8 1	4880 2	N	38				173
							42 9							
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	11 1	5470 2	N	83	180	1		76
							91 9							
03		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	17 1	6456 2	N	157	184	1		49
							173 9							
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3560 2	168 9	N	153	175	1		27
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	8 1	2307 2	N	119				146
							131 9							
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	13 1	5173 2	N	201	183	1		164
							221 9							
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	14 1	5408 2	N	175	171	1		168
							193 9							
08		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	6 1	2263 2	N	16				184
							18 9							
09		1560 X	1224	-0-	-336	-0-	4 1	1202 2	N	16	175	1		25
							18 9							
10		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	9 1	4516 2	N	116				141
							128 9							
*11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	11 1	3301 2	N	82	189	1		34
							90 9							
12		1612 X	1215	-0-	-397	-0-	3 1	1212 2	N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:			47,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,156				

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 - 11445			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13454 X	12667	-0-	-787	-0-	12467 2	200 9	N	182	364	1		27
							73 1	11556 2	N	323	179	1		171
							355 9							
03		13857 X	11848	-0-	-2009	-0-	79 1	11509 2	N	236	368	1		39
							260 9							
04		13410 X	11353	-0-	-2057	-0-	71 1	10948 2	N	304	187	1		156
							334 9							
05		13268 X	12403	-0-	-865	-0-	80 1	12066 2	N	234	361	1		29
							257 9							
06		12840 X	11627	-0-	-1213	-0-	85 1	11322 2	N	200	185	1		44
							220 9							
07		13268 X	11690	-0-	-1578	-0-	80 1	11259 2	N	319	170	1		193
							351 9							
08		12400 X	11569	-0-	-831	-0-	85 1	11244 2	N	218	357	1		54
							240 9							
09		12000 X	435	-0-	-11565	-0-	77 1	358 9	N	325	354	1		25
10		12400 X	11146	-0-	-1254	-0-	69 1	10718 2	N	326	175	1		176
							359 9							
11		11640 X	10629	-0-	-1011	-0-	74 1	10361 2	N	176	174	1		178
							194 9							
12		11687 X	10811	-0-	-876	-0-	58 1	10685 2	N	62	179	1		61
							68 9							
TOTAL GAS PROD:			128,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,905				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	49 1	5693 2	N	40	173 1			27
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	44 9	90 1	4446 2	N	113			140
03	8432 X	4733	-0-	-3699	-0-	124 9	90 1	4603 2	N	36			176
04	8160 X	4372	-0-	-3788	-0-	40 9	90 1	4263 2	N	17			193
05	8432 X	4275	-0-	-4157	-0-	19 9	90 1	4165 2	N	18	174 1		37
06	5610 X	4097	-0-	-1513	-0-	20 9	90 1	4007 2	N	-0-			37
07	5146 X	4359	-0-	-787	-0-	87 1	4272 2	N	-0-				37
08	4743 X	4235	-0-	-508	-0-	4129 2	106 9	N	96				133
09	4380 X	4178	-0-	-202	-0-	87 1	4091 2	N	-0-				133
10	4371 X	3904	-0-	-467	-0-	90 1	3814 2	N	-0-				133
11	4230 X	3607	-0-	-623	-0-	84 1	3523 2	N	-0-				133
12	4371 X	3770	-0-	-601	-0-	84 1	3464 2	N	202	187 1			148
						222 9							
TOTAL GAS PROD:		51,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		522							

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	8711 X	7356	-0-	-1355	-0-	36 1	7088 2	N	211	358 1			40
02	7868 X	7478	-0-	-390	-0-	232 9	180 9	N	164				204
03	8711 X	7149	-0-	-1562	-0-	7298 2	75 1	7000 2	N	67	181 1		90
04	8190 X	6512	-0-	-1678	-0-	74 9	61 1	6272 2	N	163	188 1		65
05	7192 X	6893	-0-	-299	-0-	179 9	75 1	6619 2	N	181	184 1		62
06	6960 X	6553	-0-	-407	-0-	199 9	72 1	6310 2	N	155	182 1		35
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	171 9	72 1	7103 2	N	170	166 1		39
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	187 9	65 1	7126 2	N	153	160 1		32
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	168 9	67 1	6630 2	N	67			99
10	7192 X	5871	-0-	-1321	-0-	74 9	70 1	5683 2	N	107	169 1		37
11	7110 X	5145	-0-	-1965	-0-	118 9	72 1	4886 2	N	170	173 1		34
12	7347 X	6025	-0-	-1322	-0-	187 9	57 1	5770 2	N	180			214
						198 9							
TOTAL GAS PROD:		80,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,788							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814	-	9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9207 X	8731	-0-	-476	-0-	47 1	8361 2	N	294	181 1			147
							323 9							
02		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	76 1	10039 2	N	211	179 1			179
							232 9							
03		10106 X	9933	-0-	-173	-0-	79 1	9773 2	N	74	181 1			72
							81 9							
04		9780 X	9435	-0-	-345	-0-	68 1	9000 2	N	334	190 1			216
							367 9							
05		11129 X	9837	-0-	-1292	-0-	85 1	9555 2	N	179	355 1			40
							197 9							
06		10770 X	9444	-0-	-1326	-0-	85 1	9161 2	N	180	178 1			42
							198 9							
07		11129 X	8860	-0-	-2269	-0-	80 1	8575 2	N	186	183 1			45
							205 9							
08		9920 X	8601	-0-	-1319	-0-	71 1	8363 2	N	152	172 1			25
							167 9							
09		9510 X	6319	-0-	-3191	-0-	68 1	6214 2	N	34				59
							37 9							
10		9827 X	5150	-0-	-4677	-0-	60 1	4938 2	N	138				197
							152 9							
11		9450 X	4691	-0-	-4759	-0-	48 1	4439 2	N	185	357 1			25
							204 9							
12		8866 X	5318	-0-	-3548	-0-	30 1	5102 2	N	169				194
							186 9							
TOTAL GAS PROD:			96,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,136				

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897	-	9354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	6545	-0-	-2724	-0-	36 1	6336 2	N	157	185 1			158
							173 9							
02		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	74 1	10877 2	N	73	189 1			42
							80 9							
03		10447 X	9943	-0-	-504	-0-	77 1	9691 2	N	159				201
							175 9							
04		10110 X	9164	-0-	-946	-0-	61 1	8948 2	N	141	176 1			166
							155 9							
05		10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	70 1	7615 2	N	25				191
							28 9							
06		9960 X	6355	-0-	-3605	-0-	77 1	6261 2	N	15	167 1			39
							17 9							
07		10292 X	6057	-0-	-4235	-0-	67 1	5850 2	N	127				166
							140 9							
08		9951 X	5655	-0-	-4296	-0-	5641 2	14 9	N	13				179
09		9150 X	4913	-0-	-4237	-0-	72 1	4806 2	N	32	181 1			30
							35 9							
10		7719 X	3838	-0-	-3881	-0-	67 1	3767 2	N	4				34
							4 9							
*11		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	67 1	9727 2	N	352	190 1			196
							387 9							
*12		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	21 1	9803 2	N	227	190 1			233
							250 9							
TOTAL GAS PROD:			91,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,325				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6251 2	207 9	N	188	359 1		67
02		6608 X	5770	-0-	-838	-0-	5487 2	283 9	N	257	175 1		149
03		7316 X	6994	-0-	-322	-0-	6776 2	218 9	N	198	180 1		167
04		7080 X	6336	-0-	-744	-0-	5982 2	354 9	N	322	358 1		131
05		6727 X	6467	-0-	-260	-0-	6245 2	222 9	N	202	174 1		159
06		6780 X	5662	-0-	-1118	-0-	5544 2	118 9	N	107	172 1		94
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6771 2	237 9	N	215	168 1		141
08		7006 X	6308	-0-	-698	-0-	6158 2	150 9	N	136	176 1		101
09		6330 X	6170	-0-	-160	-0-	5969 2	201 9	N	183	177 1		107
10		7006 X	5803	-0-	-1203	-0-	5603 2	200 9	N	182	182 1		107
11		6450 X	5748	-0-	-702	-0-	5738 2	10 9	N	9			116
12		6665 X	5958	-0-	-707	-0-	5321 2	637 9	N	579	559 1		136
TOTAL GAS PROD:		74,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,578							

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
01		19561 X	15099	-0-	-4462	-0-	14866 2	233 9	N	212	187 1		236
02		17360 X	14835	-0-	-2525	-0-	14582 2	253 9	N	230	370 1		96
03		16957 X	15212	-0-	-1745	-0-	14795 2	417 9	N	379	190 1		285
04		16410 X	13672	-0-	-2738	-0-	13449 2	223 9	N	203	356 1		132
05		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14172 2	358 9	N	325	363 1		94
06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13842 2	147 9	N	134	166 1		62
07		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14998 2	254 9	N	231	186 1		107
08		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13336 2	341 9	N	310	360 1		57
09		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	12716 2	422 9	N	384	185 1		256
10		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13457 2	310 9	N	282	349 1		189
11		14760 X	12256	-0-	-2504	-0-	11988 2	268 9	N	244	189 1		244
12		15252 X	11958	-0-	-3294	-0-	11741 2	217 9	N	197	377 1		64
TOTAL GAS PROD:		167,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,131							

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
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		12245 X	10489	-0-	-1756	-0-	10310 2	179 9	N	163	188 1		213
02		10948 X	10013	-0-	-935	-0-	9902 2	111 9	N	101	188 1		126
03		11842 X	10989	-0-	-853	-0-	10800 2	189 9	N	172	189 1		109
04		11460 X	10342	-0-	-1118	-0-	10165 2	177 9	N	161	184 1		86
05		11098 X	8027	-0-	-3071	-0-	7887 2	140 9	N	127			213
06		10740 X	10245	-0-	-495	-0-	10221 2	24 9	N	22	181 1		54
07		11098 X	6675	-0-	-4423	-0-	6612 2	63 9	N	57			111
08		10974 X	7259	-0-	-3715	-0-	7182 2	77 9	N	70			181
09		10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8925 2	42 9	N	38	185 1		34
10		10602 X	9073	-0-	-1529	-0-	8873 2	200 9	N	182	186 1		30
11		10260 X	8268	-0-	-1992	-0-	8070 2	198 9	N	180	168 1		42
*12		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9993 2	200 9	N	182	190 1		34
TOTAL GAS PROD:		110,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,455							

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
01		16523 X	13943	-0-	-2580	-0-	13528 2	415 9	N	377	369 1		65
02		13944 X	13398	-0-	-546	-0-	13020 2	378 9	N	344	375 1		34
03		15190 X	13496	-0-	-1694	-0-	13125 2	371 9	N	337	342 1		29
04		14700 X	13665	-0-	-1035	-0-	13464 2	201 9	N	183	172 1		40
05		13578 X	13347	-0-	-231	-0-	13178 2	169 9	N	154			194
06		13140 X	12029	-0-	-1111	-0-	11861 2	168 9	N	153	170 1		177
07		13578 X	12071	-0-	-1507	-0-	12003 2	68 9	N	62	180 1		59
08		13578 X	11154	-0-	-2424	-0-	10987 2	167 9	N	152	176 1		35
09		35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35303 2	184 9	N	167			202
10		13361 X	10142	-0-	-3219	-0-	9493 2	649 9	N	590	556 1		236
11		12030 X	8991	-0-	-3039	-0-	8849 2	142 9	N	129	189 1		176
12		13826 X	8173	-0-	-5653	-0-	8150 2	23 9	N	21			197
TOTAL GAS PROD:		165,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,669							

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
01		38954 X	10596	-0-	-28358	-0-	10567 2	29 9	N	26			137
02		13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13600 2	56 9	N	51			188
03		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16710 2	28 9	N	25	188 1		25
04		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15556 2	161 9	N	146			171
05		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15810 2	39 9	N	35	177 1		29
06		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14442 2	28 9	N	25			54
07		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15824 2	29 9	N	26			80
08		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	14983 2	34 9	N	31			111
09		13680 X	12810	-0-	-870	-0-	12664 2	146 9	N	133	184 1		60
10		14136 X	13448	-0-	-688	-0-	13276 2	172 9	N	156			216
11		15330 X	321	-0-	-15009	-0-	138 2	183 9	N	166	189 1		193
12		15841 X	13893	-0-	-1948	-0-	13884 2	9 9	N	8			201
TOTAL GAS PROD:		158,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		828							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE											
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493															
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	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-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770							
01	6355	X	5553	-0-	-802	-0-	5509	2	44	9	N	40					131		
02	5740	X	3915	-0-	-1825	-0-	3754	2	161	9	N	146	190	1			87		
03	6355	X	4225	-0-	-2130	-0-	4042	2	183	9	N	166	184	1			69		
04	5370	X	4026	-0-	-1344	-0-	3892	2	134	9	N	122					191		
05	5549	X	4351	-0-	-1198	-0-	4164	2	187	9	N	170	183	1			178		
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6624	2	87	9	N	79	175	1			82		
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5252	2	143	9	N	130	185	1			27		
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					27		
09	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	5942	2	216	9	N	196	181	1			42		
10	6944	X	5147	-0-	-1797	-0-	5111	2	36	9	N	33					75		
11	6720	X	5211	-0-	-1509	-0-	5035	2	176	9	N	160	191	1			44		
12	6355	X	4841	-0-	-1514	-0-	4707	2	134	9	N	122					166		
TOTAL GAS PROD:			60,162															TOTAL CONDENSATE PROD:	1,364

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624							
01	6479	X	5719	-0-	-760	-0-	5544	2	175	9	N	159	189	1			29		
02	6048	X	5346	-0-	-702	-0-	5078	2	268	9	N	244	189	1			84		
03	6696	X	5609	-0-	-1087	-0-	5465	2	144	9	N	131	183	1			32		
04	6480	X	4779	-0-	-1701	-0-	4773	2	6	9	N	5					37		
05	6045	X	4917	-0-	-1128	-0-	4733	2	184	9	N	167	175	1			29		
06	5730	X	4364	-0-	-1366	-0-	4363	2	1	9	N	1					30		
07	5921	X	2999	-0-	-2922	-0-	2973	2	26	9	N	24					54		
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					54		
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	619	552	1			121		
10	65663	X	65663	-0-	-0-	-0-	64497	2	1166	9	N	1060	1105	1			76		
*11	56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	55915	2	778	9	N	707	569	1			214		
*12	51785	X	51785	-0-	-0-	-0-	51169	2	616	9	N	560	571	1			203		
TOTAL GAS PROD:			207,874															TOTAL CONDENSATE PROD:	3,677

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) BEE-JAY PETRO, INC. WHEELER		12961 500 061747		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
		WELL #: 1		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			32
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1	1	8	32
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			32
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8	32
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	N	2	2	8	32
06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			32
07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	N	1	1	8	32
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	826	3	1	9	N	1	1	8	32
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-			32
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			32
*12	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8	32
TOTAL GAS PROD:		7,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			82
02	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-			82
03	527 #	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-			82
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			82
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			82
06	480 #	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-			82
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-			82
08	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			82
09	540 #	70	-0-	-470	-0-	70	3			N	-0-			82
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			82
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			82
*12	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		4,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			11
02	476 #	321	-0-	-155	-0-	321	3			Y	-0-			11
03	527 #	434	-0-	-93	-0-	433	3	1	9	Y	1			12
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			12
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-			12
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-			12
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			12
08	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-			12
09	600 #	84	-0-	-516	-0-	84	3			Y	-0-			12
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			12
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			12
12	620 #	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		4,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		837 #	779	-0-	-58	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					72		
02		756 #	502	-0-	-254	-0-	-0-	500	3		2	9	Y	2				74		
03		837 #	739	-0-	-98	-0-	-0-	726	3		13	9	Y	12	74	1		12		
04		952 R	952	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		2	9	Y	2				14		
05		870 R	870	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		2	9	Y	2				16		
06		750 #	749	-0-	-1	-0-	-0-	747	3		2	9	Y	2				18		
07		992 #	894	-0-	-98	-0-	-0-	892	3		2	9	Y	2				20		
08		992 #	919	-0-	-73	-0-	-0-	917	3		2	9	Y	2				22		
09		960 #	124	-0-	-836	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22		
10		899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-					22		
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-					22		
*12		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					22		
TOTAL GAS PROD:			7,633																TOTAL CONDENSATE PROD:	24

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

01		403 #	373	-0-	-30	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					90		
02		364 #	239	-0-	-125	-0-	-0-	236	3		3	9	Y	3				93		
03		403 #	359	-0-	-44	-0-	-0-	341	3		18	9	Y	16	92	1	1	8	16	
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		3	9	Y	3				19		
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		1	9	Y	1				20		
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	-0-	351	3		3	9	Y	3				23		
07		465 #	422	-0-	-43	-0-	-0-	420	3		2	9	Y	2				25		
08		465 #	434	-0-	-31	-0-	-0-	432	3		2	9	Y	2	1	8		26		
09		450 #	59	-0-	-391	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					26		
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					26		
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					26		
*12		520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					26		
TOTAL GAS PROD:			3,612																TOTAL CONDENSATE PROD:	30

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

01		961 #	956	-0-	-5	-0-	-0-	955	3		1	9	Y	1	1	8		28		
02		840 #	573	-0-	-267	-0-	-0-	570	3		3	9	Y	3				31		
03		930 #	773	-0-	-157	-0-	-0-	769	3		4	9	Y	4				35		
04		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	3		4	9	Y	4				39		
05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3		4	9	Y	4	1	8		42		
06		930 #	892	-0-	-38	-0-	-0-	889	3		3	9	Y	3				45		
07		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3		4	9	Y	4	1	8		48		
08		1085 #	1078	-0-	-7	-0-	-0-	1075	3		3	9	Y	3				51		
09		1050 #	151	-0-	-899	-0-	-0-	150	3		1	9	Y	1	1	8		51		
10		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-					51		
11		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	-0-					51		
12		1116 #	827	-0-	-289	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					51		
TOTAL GAS PROD:			8,397																TOTAL CONDENSATE PROD:	27

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

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	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			66
02	1344 #	1018	-0-	-326	-0-	1018	3		N	-0-			66
03	1488 #	880	-0-	-608	-0-	880	3		N	-0-			66
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			66
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			66
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			66
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			66
08	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			66
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			66
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			66
11	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			66
12	1488 #	1344	-0-	-144	-0-	1344	3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		7,961											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

01	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			26
02	644 #	589	-0-	-55	-0-	589	3		N	-0-			26
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			26
04	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			26
05	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			26
06	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			26
07	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			26
08	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			26
09	690 #	154	-0-	-536	-0-	154	3		N	-0-			26
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			26
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			26
*12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		8,640											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

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						06/21/2013							
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			17
02		4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			17
03		5890 #	1411	-0-	-4479	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			17
04		5700 #	1451	-0-	-4249	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			17
05		9456 R	9456	-0-	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			17
06		11387 R	11387	-0-	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-			17
07		4929 #	135	-0-	-4794	-0-	-0-	135	2			N	-0-			17
08		5890 #	136	-0-	-5754	-0-	-0-	136	2			N	-0-			17
09		5700 #	20	-0-	-5680	-0-	-0-	20	2			N	-0-			17
10		5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			35,828													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013																
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #: 1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242		- 3253						
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 2938		- 3225						
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
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-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913		- 3110				
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
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-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
02	588 #	527	-0-	-61	-0-	523	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	651 #	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-				-0-
04	630 #	322	-0-	-308	-0-	319	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	589 #	463	-0-	-126	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	570 #	271	-0-	-299	-0-	262	2	9	9	N	8				8
07	589 #	350	-0-	-239	-0-	343	2	7	9	N	6				14
08	465 #	209	-0-	-256	-0-	200	2	9	9	N	8				22
09	450 #	148	-0-	-302	-0-	139	2	9	9	N	8				30
10	465 #	301	-0-	-164	-0-	292	2	9	9	N	8				38
11	330 #	278	-0-	-52	-0-	271	2	7	9	N	6				44
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	258	2	4	9	N	4				48
TOTAL GAS PROD:		3,986									57				
TOTAL CONDENSATE PROD:															

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	649	1	904	3	N	-0-				30
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	867	1	714	3	N	-0-				30
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	875	1	636	3	N	-0-				30
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	835	1	674	3	N	-0-				30
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	914	1	576	3	N	-0-				30
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	705	1	838	3	N	-0-				30
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	706	1	803	3	N	-0-				30
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	592	1	1003	3	N	-0-				30
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	898	1	621	3	N	-0-				30
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	624	1	828	3	N	-0-				30
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	651	1	772	3	N	-0-				30
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	841	1	509	3	N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		18,035													
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				8
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-				8
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				8
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				8
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				8
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				8
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				8
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-				8
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		3,196													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY						
WELL #:		1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6556 PERF. 5069 - 5096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	1608	-0-	-221	-0-	1607	2	1	9	N	1			25
02	1652 #	1219	-0-	-433	-0-	1218	2	1	9	N	1			26
03	1891 #	1417	-0-	-474	-0-	1260	2	157	9	N	143	140	1	29
04	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1			30
05	1891 #	1699	-0-	-192	-0-	1697	2	2	9	N	2			32
06	1560 #	1453	-0-	-107	-0-	1451	2	2	9	N	2			34
07	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1808	2	2	9	N	2			36
08	1891 #	1744	-0-	-147	-0-	1743	2	1	9	N	1			37
09	1830 #	252	-0-	-1578	-0-	251	2	1	9	N	1			38
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	1			39
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2			41
12	1798 #	1629	-0-	-169	-0-	1628	2	1	9	N	1			42
TOTAL GAS PROD:		14,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

DAD WERNER (STRAWN) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		22704 500 339493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
WELL #:		3 C		RRCID -> 149266		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 6448 - 6460	
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-					

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELMAC (YATES)		//CONT.// 30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370										
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELMAC G.S.U.		1032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				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-				

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-					

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-					

G-M-K (BASAL YATES) 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	34	-0-	-50 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
04	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		300	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370								
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A		
M	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	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
05	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
07	279 N	84	-0-	-195 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
02	448 N	235	-0-	-213 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525		
STATE		WELL #: 1								
01	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
02	392 N	293	-0-	-99 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
*11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	-	3570	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	-	3510	
01	651 N	630	-0-	-21	B	-0-	630	2		N	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2		N	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-
05	651 N	625	-0-	-26	B	-0-	625	2		N	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	644	-0-	-46	B	-0-	644	2		N	-0-
10	713 N	576	-0-	-137	B	-0-	576	2		N	-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	-	3582	
01	806 N	714	-0-	-92	B	-0-	714	2		N	-0-
02	728 N	488	-0-	-240	B	-0-	488	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	397	-0-	-409	B	-0-	397	2		N	-0-
04	690 N	610	-0-	-80	B	-0-	610	2		N	-0-
05	527 N	173	-0-	-354	B	-0-	173	2		N	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	507	-0-	-183	B	-0-	507	2		N	-0-
10	713 N	144	-0-	-569	B	-0-	144	2		N	-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
BAYLISS		473105										
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499			
01		2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
02		2380 N	2331	-0-	-49	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2553	-0-	-82	-0-	2553 2	N	-0-			-0-
04		2610 N	2480	-0-	-130	-0-	2480 2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
07		2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2285 2	N	-0-			-0-
08		2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-			-0-
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-			-0-
*12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-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-					

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3412	- 3514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	1787	-0-	-985	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
04	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
08	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
09	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
10	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	2852 X	1176	-0-	-1676	-0-	25	1	1151 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424	- 3516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	4644	-0-	-6175	-0-	4644	3		N	-0-			-0-
02	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3		N	-0-			-0-
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3		N	-0-			-0-
04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3		N	-0-			-0-
05	10385 X	10216	-0-	-169	-0-	10216	3		N	-0-			-0-
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3		N	-0-			-0-
07	10478 X	9398	-0-	-1080	-0-	9398	3		N	-0-			-0-
08	10478 X	9223	-0-	-1255	-0-	9223	3		N	-0-			-0-
09	10560 X	9005	-0-	-1555	-0-	9005	3		N	-0-			-0-
10	10912 X	8343	-0-	-2569	-0-	8343	3		N	-0-			-0-
11	10050 X	6174	-0-	-3876	-0-	6174	3		N	-0-			-0-
12	9393 X	3984	-0-	-5409	-0-	25	1	3959 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.				516255									
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		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-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SNOW OIL & GAS INC.				798635								
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1 N												
110 N	110						110 3					
130 N	130						130 3					
60 N	60						60 3					
124 N	20			-104			20 3					
120 N	25			-95			25 3					
105 N	105						105 3					
199 N	199						199 3					
197 N	197						197 3					
209 N	209						209 3					
185 N	185						185 3					
217 N	183			-34			183 3					
TOTAL GAS PROD:		1,423		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BAGGETT, DEBBIE				1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1674 N	1440						1440 3					19
1400 N	1304						1304 3					19
1508 N	1508						1506 3		2 9			21
1380 N	1277						1277 3					21
1457 N	1332						1330 3		2 9			23
1470 N	1406						1406 3					23
1333 N	1275						1275 3					23
1506 N	1506						1506 3					23
1410 N	1388						1388 3					23
1297 N	1297						1297 3					4
1470 N	1367						1367 3			19 1		4
1426 N	1348						1346 3		2 9			6
TOTAL GAS PROD:		16,448		TOTAL CONDENSATE PROD:								6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	2121	3	1 9	Y	1		16
02	2296 X	1562	-0-	-734	-0-	1561	3	1 9	Y	1		17
03	2325 X	1846	-0-	-479	-0-	1846	3		Y	-0-		17
04	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1 9	Y	1		18
05	2108 X	2031	-0-	-77	-0-	2030	3	1 9	Y	1		19
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2177	3	1 9	Y	1		20
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		Y	-0-		20
08	2046 X	1892	-0-	-154	-0-	1892	3		Y	-0-		20
09	2190 X	1911	-0-	-279	-0-	1911	3		Y	-0-		20
10	2263 X	1702	-0-	-561	-0-	1702	3		Y	-0-	20 1	-0-
11	2190 X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3		Y	-0-		-0-
*12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		22,630		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	2123	3	1 9	Y	1	39 1	17
02	2128 N	1918	-0-	-210	-0-	1917	3	1 9	Y	1		18
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2023	3	1 9	Y	1		19
04	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1977	3	1 9	Y	1		20
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		Y	-0-		20
06	3000 N	3024	-0-	24	24	3023	3	1 9	Y	1		21
07	2379 N	2355	-0-	-24	-0-	2355	3		Y	-0-		21
08	2511 N	2080	-0-	-431	-0-	2080	3		Y	-0-		21
09	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	1925	3		Y	-0-		21
10	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	3		Y	-0-	15 1	6
11	3030 X	1989	-0-	-1041	-0-	1989	3		Y	-0-		6
12	2356 X	1960	-0-	-396	-0-	1959	3	1 9	Y	1		7
TOTAL GAS PROD:		25,793		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3		Y	-0-		-0-
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1432	3		Y	-0-		-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3		Y	-0-		-0-
05	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3		Y	-0-		-0-
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3		Y	-0-		-0-
07	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3		Y	-0-		-0-
08	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3		Y	-0-		-0-
10	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3		Y	-0-		-0-
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,921		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	924	3	44	9	Y	16
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	837	3	73	9	Y	82
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	858	3	131	9	Y	111
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	788	3	92	9	Y	195
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	792	3	77	9	Y	84
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	787	3	75	9	Y	152
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	812	3	83	9	Y	227
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	800	3	44	9	Y	96
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	797	3	56	9	Y	147
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	708	3	20	9	Y	9
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	600	3	22	9	Y	29
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	705	3	22	9	Y	49
TOTAL GAS PROD:		10,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		671					

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-	2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	3
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	489	3	2	9	Y	4
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	371	3		Y	-0-	4
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		Y	-0-	5
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	5
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	3		Y	-0-	5
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	3		Y	-0-	5
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3		Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-	-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	336	3	1	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:		5,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
01	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	3		Y	-0-	25
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	26
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3		Y	-0-	26
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	27
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3		Y	-0-	27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	28
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-	28
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		Y	-0-	28
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3		Y	-0-	28
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		Y	-0-	7
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	3		Y	-0-	7
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:		6,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071					
M	O	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	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3		Y	-0-	20	1	24
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1678	3	1	9	Y			25
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		Y	-0-			25
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1751	3	1	9	Y			26
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799	3	1	9	Y			27
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		Y	-0-			27
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		Y	-0-			27
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	3		Y	-0-			27
09	1740 N	1447	-0-	-293	-0-	1447	3		Y	-0-			27
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		Y	-0-	22	1	5
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		Y	-0-			5
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	3	1	9	Y			6
TOTAL GAS PROD:		21,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-	1	1	21
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y			22
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	3		Y	-0-			22
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	928	3	1	9	Y			23
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3		Y	-0-			23
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			23
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			23
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			23
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			23
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-	18	1	5
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-			5
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	Y			6
TOTAL GAS PROD:		11,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073					
M	O	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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	Y			15
02	1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3		Y	-0-			15
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	Y			16
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		Y	-0-			16
05	1085 N	752	-0-	-333	-0-	751	3	1	9	Y			17
06	990 N	521	-0-	-469	-0-	521	3		Y	-0-			17
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-			17
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			17
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			17
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3		Y	-0-	12	0	5
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		Y	-0-			5
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	3	1	9	Y			6
TOTAL GAS PROD:		11,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			16
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			16
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	1			17
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	617 3	1 9	Y	1			18
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	552 3		Y	-0-			18
06	720 N	473	-0-	-247	-0-	472 3	1 9	Y	1			19
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-			19
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			19
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			19
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-	15 1		4
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3		Y	-0-			4
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	685 3	1 9	Y	1			5
TOTAL GAS PROD:		8,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056				
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539 3	1 9	Y	1			19
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131 3	1 9	Y	1			20
03	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	3123 3	1 9	Y	1			21
04	4320 X	3006	-0-	-1314	-0-	3005 3	1 9	Y	1			22
05	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	2545 3	1 9	Y	1			23
06	4380 X	2092	-0-	-2288	-0-	2092 3		Y	-0-			23
07	3472 X	2130	-0-	-1342	-0-	2130 3		Y	-0-			23
08	3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	1972 3		Y	-0-			23
09	3000 X	2010	-0-	-990	-0-	2010 3		Y	-0-			23
10	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700 3		Y	-0-	23 1		-0-
11	2100 X	1975	-0-	-125	-0-	1975 3		Y	-0-			-0-
12	2139 X	1441	-0-	-698	-0-	1440 3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		29,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055				
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1061 3	1 9	Y	1			13
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	Y	1			14
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020 3	2 9	Y	2	1 8		15
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	748 3	1 9	Y	1			16
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	677 3		Y	-0-			16
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	702 3	1 9	Y	1			17
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3		Y	-0-			17
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		Y	-0-			17
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448 3		Y	-0-			17
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3		Y	-0-	17 1		-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1633	3	1	9	Y			16
02	1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1384	3	1	9	Y			17
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1588	3	1	9	Y			18
04	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	1372	3	1	9	Y			19
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			Y			19
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	Y			20
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y			20
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y			20
09	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			Y			20
10	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			Y	20	1	-0-
11	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1465	3			Y			-0-
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	Y			1
TOTAL GAS PROD:		18,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2	9	Y	2	8	-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			Y			-0-
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y			-0-
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y			-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y			20
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y			21
03	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1717	3	1	9	Y			22
04	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1538	3	1	9	Y			23
05	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	3			Y			23
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	Y			24
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y			24
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y			24
09	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			Y			24
10	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424	3			Y	24	1	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y			-0-
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y			1
TOTAL GAS PROD:		20,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

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		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1291	3	1	9	Y	1	8 1	17
02		1288 N	1181	-0-	-107	-0-	1181	3			Y	-0-		17
03		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218	3	1	9	Y	1		18
04		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1219	3	1	9	Y	1		19
05		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			Y	-0-		19
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	Y	1		20
07		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			Y	-0-		20
08		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	3			Y	-0-		20
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-		20
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-	16 1	4
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-		4
12		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1017	3	1	9	Y	1		5
TOTAL GAS PROD:			14,030									5		
TOTAL CONDENSATE PROD:												5		

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

01		899 N	768	-0-	-131	-0-	767	3	1	9	Y	1		6
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	700	3	1	9	Y	1		7
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1		8
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1		9
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1		10
06		1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	3			Y	-0-		10
07		806 N	650	-0-	-156	-0-	650	3			Y	-0-		10
08		961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-		10
09		870 N	512	-0-	-358	-0-	512	3			Y	-0-		10
10		651 N	497	-0-	-154	-0-	497	3			Y	-0-	10 1	-0-
11		810 N	428	-0-	-382	-0-	428	3			Y	-0-		-0-
12		527 N	345	-0-	-182	-0-	344	3	1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:			8,600									6		
TOTAL CONDENSATE PROD:												6		

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

01		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-		66
02		2996 X	2663	-0-	-333	-0-	2661	3	2	9	Y	2		68
03		3317 X	3066	-0-	-251	-0-	3066	3			Y	-0-		68
04		3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2777	3	2	9	Y	2		70
05		3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			Y	-0-		70
06		3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2811	3			Y	-0-		70
07		3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	3			Y	-0-		70
08		3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3			Y	-0-		70
09		3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2242	3			Y	-0-		70
10		3100 X	2279	-0-	-821	-0-	2279	3			Y	-0-	68 1	2
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-		2
12		2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2368	3	2	9	Y	2		4
TOTAL GAS PROD:			33,584									6		
TOTAL CONDENSATE PROD:												6		

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090					
M	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	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	1494	3		Y	-0-			54
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1268	3		Y	-0-			54
03	1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1139	3	2 9	Y	-2			56
04	1440 N	890	-0-	-550	-0-	890	3		Y	-0-			56
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-			56
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2 9	Y	2			58
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-			58
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-			58
09	1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150	3		Y	-0-			58
10	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3		Y	-0-			58
11	1380 N	975	-0-	-405	-0-	975	3		Y	-0-			58
12	1178 N	789	-0-	-389	-0-	787	3	2 9	Y	2			60
TOTAL GAS PROD:		14,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073					
01	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1046	3	2 9	Y	2			45
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	871	3	2 9	Y	2			47
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3		Y	-0-			47
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		Y	-0-			47
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	831	3	2 9	Y	2			49
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-			49
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		Y	-0-			49
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3		Y	-0-			49
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	3		Y	-0-			49
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	3		Y	-0-			49
11	690 N	515	-0-	-175	-0-	515	3		Y	-0-			49
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2 9	Y	2			51
TOTAL GAS PROD:		8,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114					
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	3	2 9	Y	2			65
02	2156 N	2011	-0-	-145	-0-	2011	3		Y	-0-			65
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	3	2 9	Y	2			67
04	2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2049	3		Y	-0-			67
05	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1989	3	2 9	Y	2			69
06	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	1885	3		Y	-0-			69
07	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	1750	3		Y	-0-			69
08	1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3		Y	-0-			69
09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515	3		Y	-0-			69
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3		Y	-0-	64 1		5
11	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3		Y	-0-			5
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		22,081				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455											
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-			56
02	1596 N	1560	-0-	-36	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-			56
03	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	-0-	1624 3	2 9	Y	-2			58
04	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	-0-	1609 3		Y	-0-			58
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	-0-	1633 3	2 9	Y	-2			60
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	-0-	1445 3		Y	-0-			60
07	1674 N	947	-0-	-727	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			60
08	1643 N	482	-0-	-1161	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			60
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-			60
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			60
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			60
12	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	-0-	1230 3	2 9	Y	-2			62
TOTAL GAS PROD:		16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072					
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			4
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			4
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			4
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			4
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			4
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			4
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			4
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			4
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			4
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			4
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-			4
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112					
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1											
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	352 2	45 9	N	41	22 1		33
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			N	27	45 1		15
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	-0-	303 2	15 9	N	14	20 1		9
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	640 2	52 9	N	47	19 1		37
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	360 2	44 9	N	40	53 1		24
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	38	45 1		17
07	713 N	393	-0-	-320	-0-	-0-	349 2	44 9	Y	40	35 1		22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	359 2	40 9	Y	36	31 1		27
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	53 9	Y	48			75
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	424 2	31 9	Y	28	73 1		30
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	Y	3			33
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2	34 9	Y	31			64
TOTAL GAS PROD:		4,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465 3	19 9	N	17	17
12	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100		
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-		

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	020112	04/07/1948	3491	PERF.	3412 - 3491			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-			-0-
336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2	N	-0-			-0-
342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2	N	-0-			-0-
371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-			-0-
390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-			-0-
566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,613		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		1	020113	05/06/1954	3270 - 3506						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	N	-0-			-0-
93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-			-0-
93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		676		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445
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	AMT	BALANCE
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-		-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2	N	-0-		-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-		-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	N	-0-		-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2	N	-0-		-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-		-0-
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2	N	-0-		-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
*12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3510
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	AMT	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2	N	-0-		-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,881		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	920	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	337	-0-	-748	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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		T. A.	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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	504 N	273	-0-	-231	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		449			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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-						

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		//CONT.//		139105									
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		BROWNING, B. J.		WELL #:	1	RRCID ->	101613	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6306 - 6346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	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-						

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		OPAL		WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			30	
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2		N	-0-			30	
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-			30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			30	
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			30	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			30	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			30	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			30	
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2		N	-0-			30	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		3,753				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
M	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-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	N	8			8
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			8
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			8
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-			8
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	217	3	33	9	N	30	7	1	31
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	242	3	29	9	N	26			57
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217	3	18	9	N	16			73
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20			93
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	219	3	17	9	N	15			108
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2			110
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	213	3	25	9	N	23			133
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	190	3	15	9	N	14			147
TOTAL GAS PROD:		3,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

JUNIPER		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
MASTERTSON UNIT				//CONT.//	495445								
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		668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	N	8			8
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	507 3	8 9	N	7			15
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 3	7 9	N	6			21
04		660 N	477	-0-	-183	-0-	456 3	21 9	N	19			40
05		558 N	434	-0-	-124	-0-	434 3		N	-0-	32 1		8
06		600 N	242	-0-	-358	-0-	242 3		N	-0-			8
07		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			8
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			8
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			8
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2			10
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			10
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD:		5,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

MASTERTSON "A-6"				WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443
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		682 N	632	-0-	-50	-0-	623 3	9 9	N	8			8
02		532 N	487	-0-	-45	-0-	479 3	8 9	N	7			15
03		775 N	575	-0-	-200	-0-	568 3	7 9	N	6			21
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			21
05		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	17 1		4
06		570 N	485	-0-	-85	-0-	485 3		N	-0-			4
07		713 N	443	-0-	-270	-0-	434 3	9 9	N	8			12
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			12
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		N	-0-			12
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2			14
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			14
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD:		5,909				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

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

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

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	N	8	95	1		39
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	33	3	8	9	N	7				46
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	39	3	7	9	N	6				52
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				52
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	42	1		10
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				10
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				10
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				10
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				10
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	-2				12
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				12
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID ->		089967	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5734 -	5434		
MASTERTSON "A"		WELL #:		1											
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-									

MASTERTSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5390 -	5761		
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-									

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 631462 WELL #: 7601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
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	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1131	1	487	3	N	-0-					150
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1731	1	541	3	N	-0-					150
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1743	1	543	3	N	-0-					150
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1602	1	514	3	N	-0-					150
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1699	1	528	3	N	-0-					150
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	573	1	1566	3	N	-0-					150
07	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	528	1	1320	3	N	-0-					150
08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	528	1	1451	3	N	-0-					150
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1535	1	543	3	N	-0-					150
10	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	501	1	1300	3	N	-0-					150
11	1920 N	1634	-0-	-286	-0-	527	1	1107	3	N	-0-					150
12	2015 N	1440	-0-	-575	-0-	518	1	922	3	N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		23,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5391 - 5423				
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	432	1	186	3	N	-0-					62
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	472	1	148	3	N	-0-					62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	463	1	144	3	N	-0-					62
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	463	1	148	3	N	-0-					62
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	361	1	112	3	N	-0-					62
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	N	-0-					62
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	158	1	396	3	N	-0-					62
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	161	1	443	3	N	-0-					62
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	421	1	149	3	N	-0-					62
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	-0-					62
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	141	1	295	3	N	-0-					62
12	589 N	405	-0-	-184	-0-	146	1	259	3	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		6,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUNIPER (BEND CONGL.) BETTIS, BOYLE & STOVALL MASTERTSON "M-1" UNIT		47709 333 068360 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
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	186 N	-0-	-0-	-186	-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-										

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.				292356									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710
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		351 N	351	-0-	-0-	240 1	111 2	N		-0-			19
02		420 N	207	-0-	-213	150 1	57 2	N		-0-			19
03		558 N	384	-0-	-174	170 1	214 2	N		-0-			19
04		330 N	247	-0-	-83	175 1	72 2	N		-0-			19
05		217 N	196	-0-	-21	150 1	46 2	N		-0-			19
06		360 N	258	-0-	-102	120 1	138 2	N		-0-			19
07		351 N	351	-0-	-0-	150 1	201 2	N		-0-			19
08		375 N	375	-0-	-0-	155 1	220 2	N		-0-			19
09		336 N	336	-0-	-0-	160 1	176 2	N		-0-			19
10		341 N	268	-0-	-73	170 1	98 2	N		-0-			19
11		446 N	446	-0-	-0-	200 1	246 2	N		-0-			19
*12		371 N	371	-0-	-0-	110 1	261 2	N		-0-			19
TOTAL GAS PROD:		3,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 -	5752
01		1369 N	1369	-0-	-0-	300 1	1069 2	N		-0-			77
02		1512 N	1380	-0-	-132	280 1	1100 2	N		-0-			77
03		1735 N	1735	-0-	-0-	295 1	1440 2	N		-0-			77
04		1568 N	1568	-0-	-0-	290 1	1278 2	N		-0-			77
05		1651 N	1651	-0-	-0-	275 1	1376 2	N		-0-			77
06		1680 N	621	-0-	-1059	240 1	381 2	N		-0-			77
07		1612 N	1466	-0-	-146	275 1	1191 2	N		-0-			77
08		1643 N	1454	-0-	-189	270 1	1184 2	N		-0-			77
09		2081 N	2081	-0-	-0-	275 1	1806 2	N		-0-			77
10		1501 N	1501	-0-	-0-	280 1	1221 2	N		-0-			77
11		1410 N	1148	-0-	-262	225 1	923 2	N		-0-			77
12		2139 N	666	-0-	-1473	190 1	476 2	N		-0-			77
TOTAL GAS PROD:		16,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 -	5837
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	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		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)										//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445							
MASTERTSON "B" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1085 N	620	-0-	-465	-0-	611 3	9 9	N	8	14 1		13				
02		1064 N	478	-0-	-586	-0-	470 3	8 9	N	7			20				
03		1085 N	565	-0-	-520	-0-	558 3	7 9	N	6			26				
04		600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-			26				
05		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	21 1		5				
06		540 N	242	-0-	-298	-0-	242 3		N	-0-			5				
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-			5				
08		434 N	229	-0-	-205	-0-	229 3		N	-0-			5				
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			5				
10		434 N	234	-0-	-200	-0-	232 3	2 9	N	2			7				
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			7				
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			7				
TOTAL GAS PROD:			4,314		TOTAL CONDENSATE PROD:					23							

MASTERTSON										WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7		-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		651 N	469	-0-	-182	-0-	460 3	9 9	N	8			8				
02		588 N	362	-0-	-226	-0-	354 3	8 9	N	7			15				
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 3	7 9	N	6			21				
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			21				
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	17 1		4				
06		420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3		N	-0-			4				
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-			4				
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			4				
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			4				
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2			6				
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			6				
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			6				
TOTAL GAS PROD:			4,993		TOTAL CONDENSATE PROD:					23							

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

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	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9 9	N	8	19	1	115 7	14
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	3	8 9	N	7				21
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	3	7 9	N	6				27
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-				27
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-	22	1		5
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-				5
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-				5
08	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2285	3		N	-0-				5
09	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	2188	3		N	-0-				5
10	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2092	3	2 9	N	2				7
11	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3		N	-0-				7
12	2263 N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3		N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		25,914												
TOTAL CONDENSATE PROD:										23				

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	3	9 9	N	8	23	1		16
02	2548 X	2324	-0-	-224	-0-	2316	3	8 9	N	7				23
03	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2747	3	7 9	N	6				29
04	2730 X	2283	-0-	-447	-0-	2283	3		N	-0-				29
05	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3		N	-0-	23	1		6
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-				6
07	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	3		N	-0-				6
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3		N	-0-				6
09	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	2408	3		N	-0-				6
10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2324	3	2 9	N	2				8
11	2430 N	2133	-0-	-297	-0-	2133	3		N	-0-				8
12	2480 N	1899	-0-	-581	-0-	1899	3		N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		29,552												
TOTAL CONDENSATE PROD:										23				

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

01	62 N	46	-0-	-16	-0-	32	1	14 3	N	-0-				5
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11 3	N	-0-				5
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40	1	12 3	N	-0-				5
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9 3	N	-0-				5
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14 3	N	-0-				5
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46 3	N	-0-				5
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27 3	N	-0-				5
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	13	1	35 3	N	-0-				5
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	35	1	12 3	N	-0-				5
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37 3	N	-0-				5
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	12	1	25 3	N	-0-				5
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30 3	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		572												
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	29	1	12	3	N	-0-		51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29	1	9	3	N	-0-		51
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	47	1	14	3	N	-0-		51
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19	3	N	-0-		51
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-		51
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-		51
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	5	1	14	3	N	-0-		51
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-		51
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	N	-0-		51
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-		51
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-		51
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	118	1	51	3	N	-0-		12
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	138	1	43	3	N	-0-		12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	134	1	42	3	N	-0-		12
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	157	1	50	3	N	-0-		12
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	211	1	65	3	N	-0-		12
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	3	N	-0-		12
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	45	1	111	3	N	-0-		12
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	46	1	125	3	N	-0-		12
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	126	1	44	3	N	-0-		12
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	3	N	-0-		12
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	50	1	106	3	N	-0-		12
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	57	1	101	3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	1	20	3	N	-0-		19
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	1	20	3	N	-0-		19
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58	1	18	3	N	-0-		19
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104	1	33	3	N	-0-		19
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	130	1	40	3	N	-0-		19
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	3	N	-0-		19
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-		19
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	25	1	67	3	N	-0-		19
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	67	1	24	3	N	-0-		19
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	N	-0-		19
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	28	1	59	3	N	-0-		19
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	3	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CORDA CORPORATION 177997
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094

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	3875 X	1785	-0-	-2090	-0-	1763	3	22	9	N	20					194
02	3500 X	804	-0-	-2696	-0-	785	3	19	9	N	17					211
03	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	1043	3	8	9	N	7					218
04	3600 X	1103	-0-	-2497	-0-	1022	3	81	9	N	74					292
05	3131 X	367	-0-	-2764	-0-	358	3	9	9	N	8					300
06	1740 X	935	-0-	-805	-0-	935	3			N	-0-					300
07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					300
08	1147 X	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			N	-0-					300
09	1110 X	390	-0-	-720	-0-	390	3			N	-0-					300
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	12					312
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	21					333
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	N	5					338
TOTAL GAS PROD:		9,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

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

01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					140
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578	3			N	-0-					140
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					140
04	3990 X	3423	-0-	-567	-0-	3423	3			N	-0-					140
05	4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-					140
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3987	3			N	-0-					140
07	4185 X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3			N	-0-					140
08	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					140
09	3990 X	3944	-0-	-46	-0-	3944	3			N	-0-					140
10	4123 X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-					140
11	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761	3			N	-0-					140
12	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	3			N	-0-					140
TOTAL GAS PROD:		45,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIBSON B WELL #: 1 RRCID -> 263502 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6088 - 6132

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OASIS OPERATING, INC. 617470
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					146
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-	108	1			38
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					38
04	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					38
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					38
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					38
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					38
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					38
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					38
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					38
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					38
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		4,238				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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731							
SLAUGHTER		WELL #: 802													
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-
02	392 #	206	-0-	-186	-0-	206	3			N	-0-				-0-
03	651 #	268	-0-	-383	-0-	268	3			N	-0-				-0-
04	630 #	418	-0-	-212	-0-	418	3			N	-0-				-0-
05	651 #	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-				-0-
06	510 #	182	-0-	-328	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-				-0-
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
09	480 #	75	-0-	-405	-0-	75	3			N	-0-				-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758							
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	530	3	17	9	N	15				101
02	504 #	215	-0-	-289	-0-	207	3	8	9	N	7				108
03	558 #	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	-0-				108
04	540 #	12	-0-	-528	-0-	12	3			N	-0-				108
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				108
06	540 #	64	-0-	-476	-0-	64	3			N	-0-				108
07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1				109
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				109
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				109
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				109
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				109
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:		1,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING				121055											
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	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-						

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				44
02	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				44
03	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				44
04	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				44
05	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-				44
06	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				44
07	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				44
08	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				44
09	510 #	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-				44
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				44
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				44
*12	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 206364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550

01	279 #	136	-0-	-143	-0-	114	2	22	9	N	20				46
02	252 #	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-				46
03	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-				46
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18	64	1		-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668									
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	868 #	714	-0-	-154	-0-	714 3	N	-0-		198			
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		198			
03	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		198			
04	690 #	397	-0-	-293	-0-	397 3	N	-0-		198			
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		198			
06	840 #	130	-0-	-710	-0-	130 3	N	-0-		198			
07	868 #	234	-0-	-634	-0-	234 3	N	-0-		198			
08	868 #	827	-0-	-41	-0-	827 3	N	-0-		198			
09	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-		198			
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	159 1	39			
11	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		39			
*12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		39			
TOTAL GAS PROD:		8,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D C OIL COMPANY, INC.				196082									
MALLET RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
01	650 R	150	-0-	-500	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		-0-			
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		-0-			
*06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100 3	Y	-0-		-0-			
*07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-		-0-			
*08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
*09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3	Y	-0-		-0-			
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALLET RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
01	1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3	Y	-0-		-0-			
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-			
03	248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-		-0-			
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
*06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100 3	Y	-0-		-0-			
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-			
*08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-		-0-			
*09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3	Y	-0-		-0-			
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082								
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
M	O	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		1100 R	275	-0-	-825	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	150	-0-	-120	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
*06		270 #	100	-0-	-170	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
*08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
*09		150 #	13	-0-	-137	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964
01		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-			65
02		784 #	487	-0-	-297	-0-	487 3	N	-0-			65
03		868 #	266	-0-	-602	-0-	266 3	N	-0-			65
04		840 #	436	-0-	-404	-0-	436 3	N	-0-			65
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	776 3	N	-0-			65
*06		840 #	260	-0-	-580	-0-	260 3	N	-0-			65
*07		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			65
*08		775 #	245	-0-	-530	-0-	245 3	N	-0-			65
*09		750 #	17	-0-	-733	-0-	17 3	N	-0-			65
*10		775 #	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			65
11		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			65
12		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			4,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	60	1	61	9	Y	55		79
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	56	1	64	9	Y	58	128 1	9
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60		69
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60	111 1	18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60		78
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	9	Y	60		138
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	60	1	54	9	Y	49	114 1	73
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	60	1	58	9	Y	53		126
09		120 #	60	-0-	-60	-0-	60	1			Y	-0-	113 1	13
10		124 #	65	-0-	-59	-0-	31	1	34	9	Y	31		44
11		120 #	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	9	Y	53		97
12		124 #	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	9	Y	41	113 1	25
TOTAL GAS PROD:			1,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			580					

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A														
01		651 #	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-		-0-
02		588 #	393	-0-	-195	-0-	393	2			Y	-0-		-0-
03		651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-		-0-
04		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-		-0-
05		651 #	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-		-0-
06		630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-		-0-
07		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-		-0-
08		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-		-0-
09		630 #	89	-0-	-541	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
10		651 #	31	-0-	-620	-0-	31	1			Y	-0-		-0-
11		630 #	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
*12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A														
01		651 R	651	-0-	-0-	-0-	607	2	44	9	Y	40		171
02		560 #	425	-0-	-135	-0-	386	2	39	9	Y	35		206
03		620 #	219	-0-	-401	-0-	202	2	17	9	Y	15	104 1	117
04		630 #	335	-0-	-295	-0-	251	2	84	9	Y	76		193
05		651 #	497	-0-	-154	-0-	435	2	62	9	Y	56	102 1	147
06		630 #	257	-0-	-373	-0-	202	2	55	9	Y	50		197
07		467 R	467	-0-	-0-	-0-	426	2	41	9	Y	37	107 1	127
08		496 #	471	-0-	-25	-0-	410	2	61	9	Y	55		182
09		480 #	117	-0-	-363	-0-	63	2	54	9	Y	49		231
10		496 #	85	-0-	-411	-0-	31	1	54	9	Y	49	112 1	168
11		450 #	92	-0-	-358	-0-	30	1	62	9	Y	56		224
12		465 #	358	-0-	-107	-0-	324	2	34	9	Y	31	103 1	152
TOTAL GAS PROD:			3,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			549					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
FINALY RESOURCES LLC 268323														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
01	14B DENY	35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-			-0-
02	75 R	40	-0-	-35	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	9	Y	4			4
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-			4
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	Y	2			6
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			8
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3			11
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	9	Y	1			12
TOTAL GAS PROD:		283		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-								

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900														
01	14B DENY	70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-			-0-
02	133 R	63	-0-	-70	-0-	63	1			Y	-0-			-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	83	-0-	83	83	83	1				-0-
02		121 R	38	-0-	-83	-0-	38	1				-0-
03		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	1				-0-
04		90 #	19	-0-	-71	-0-	19	1				-0-
05		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	1				-0-
06		90 #	28	-0-	-62	-0-	18	1	10	9		9
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	17	1	10	9		18
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	9		28
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	19	1	6	9		33
10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9		40
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	9		50
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	9		56
TOTAL GAS PROD:			355	TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146	3		N	-0-			130
02	448 #	28	-0-	-420	-0-	28	3		N	-0-			130
03	465 #	184	-0-	-281	-0-	184	3		N	-0-			130
04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			130
05	465 #	285	-0-	-180	-0-	285	3		N	-0-			130
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			130
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			130
08	558 #	43	-0-	-515	-0-	43	3		N	-0-			130
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			130
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			130
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			130
*12	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			1,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KALA OIL COMPANY		450240		WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	392 #	343	-0-	-49	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	420 #	54	-0-	-366	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
KALA OIL COMPANY		//CONT.// 450240												
RUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4892				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEDEN, OREN		WELL #: 1		RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4766 - 4926				
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			731
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-			731
03	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-			731
04	300 #	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-			731
05	310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-			731
06	300 #	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-			731
07	279 #	41	-0-	-238	-0-	41	3			N	-0-			731
08	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-			731
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			731
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			731
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			731
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			731
TOTAL GAS PROD:		924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 055136		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 4873		PERF. 4743 - 4834				
BROWN, NELSON		WELL #: 1 A												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	277	-0-	-95	-0-	270	3	7	9	Y	6					372
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	246	3	4	9	Y	4					376
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	212	3	6	9	Y	5					381
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4					385
05	279 #	277	-0-	-2	-0-	271	3	6	9	Y	5					390
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	230	3	4	9	Y	4					394
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	257	3	6	9	Y	5					399
08	279 #	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	Y	5					404
09	270 #	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4					408
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	4					412
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4					416
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					421
TOTAL GAS PROD:		2,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	124 #	91	-0-	-33	-0-	90	3	1	9	Y	1					40
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1					41
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					42
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					43
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1					44
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	77	3	1	9	Y	1					45
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					46
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1					47
09	90 #	12	-0-	-78	-0-	11	3	1	9	Y	1					48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					49
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					50
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	Y	1					51
TOTAL GAS PROD:		745				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

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

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		120				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-	29	7	7
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			7
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			7
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			7
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			7
*12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			12		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER "18"		WELL #: 1018		RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4722 - 4748				
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		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			457		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4560 - 4725				
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		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			70
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			70
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			70
04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			70
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			70
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			70
07		62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-	70	7	-0-
08		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			464		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04	60 #	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		446										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	- 4738				
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		467										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670	- 4720				
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			158
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			158
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			158
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			158
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			158
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			158
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	81 7		77
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			77
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		52										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329							
REED-WRIGHT -B-				WELL #: 12	RRCID -> 049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001 PERF.	4872 -	4892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKING X OIL CO.				892810							
SLAUGHTER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 056578	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775 PERF.	N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		51	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		53	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		56	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		57	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		60	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		61	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		64	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

LEMAC				1	RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920 PERF.	4722 -	4745	
01	558 #	331	-0-	-227	-0-	330 2	1 9	N	1	174	
02	504 #	116	-0-	-388	-0-	115 2	1 9	N	1	175	
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	176	
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	1	177	
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	1	178	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	1	179	
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	180	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	181	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	182	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	183	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	184	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	184	
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	645 2	1 9	N			1				131
02	588 #	505	-0-	-83	-0-	504 2	1 9	N			1				132
03	651 #	484	-0-	-167	-0-	483 2	1 9	N			1				133
04	630 #	622	-0-	-8	-0-	621 2	1 9	N			1				134
05	651 #	588	-0-	-63	-0-	587 2	1 9	N			1				135
06	630 #	598	-0-	-32	-0-	597 2	1 9	N			1				136
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	N			1				137
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N			1				138
09	630 #	68	-0-	-562	-0-	67 1	1 9	N			1				139
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N			1				140
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N			1				141
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N			NO RPT				141

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALSH PETROLEUM, INC. 894720
MARTY-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 020510 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH N/A 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	T. A.	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-

MARTY-WRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 064940 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4788 - 4812

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	T. A.	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-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-			

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

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4782 - 4806

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	T. A.	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-			

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

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	T. A.	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-			

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 4754 - 4774	

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	T. A.	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	T. A.	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 #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	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 #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-										

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A								
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1														
01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					143
02	784 #	638	-0-	-146	-0-	632	3	6	9	N	5					148
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	694	3	7	9	N	6					154
04	840 #	808	-0-	-32	-0-	767	3	41	9	N	37					191
05	868 #	565	-0-	-303	-0-	565	3			N	-0-	156	1			35
06	840 #	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-					35
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					35
08	837 #	781	-0-	-56	-0-	773	3	8	9	N	7					42
09	810 #	111	-0-	-699	-0-	107	3	4	9	N	4					46
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					46
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	33					79
*12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21					100
TOTAL GAS PROD:		6,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		120										

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		RPT		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(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 #: 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	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		RPT		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	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		RPT		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 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	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 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	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 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	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 #: 5013		RRCID -> 138980	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3331	- 3358		
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 #: 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		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A								
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430											
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE 10/22/1966	TOTAL DEPTH 3387	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855													
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398							
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
OASIS OPERATING, INC. 617470
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944

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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7 9	N	6	6 8	97	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4 9	N	4	4 8	97	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		97	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1 9	N	1	1 8	97	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2 9	N	2	2 8	97	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		97	
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		97	
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		97	
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2		N	-0-		97	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		97	
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2		N	-0-		97	
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2		N	-0-		97	

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		48
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	376	2		N	-0-		48
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		48
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		48
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		48
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2		N	-0-		48
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-		48
08	558 N	320	-0-	-238	-0-	320	2		N	-0-		48
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	2		N	-0-		48
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-		48
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-		48
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON STRAWN (5430) 58181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 095284 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5327 - 5359

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-		615	2		Y	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		615										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14520 R	14520	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	14306	2	Y	148	188	1	130
								163	9							
02	13240 R	13240	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	13094	2	Y	83	183	1	30
								91	9							
03	14572 R	14572	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	14371	2	Y	133			163
								146	9							
04	14351 R	14351	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	14226	2	Y	64	187	1	40
								70	9							
05	14862 R	14862	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	14673	2	Y	122			162
								134	9							
06	14306 R	14306	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	14177	2	Y	67	184	1	45
								74	9							
07	15464 R	15464	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	15346	2	Y	57			102
								63	9							
08	15722 R	15722	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	15565	2	Y	93			195
								102	9							
09	14370 #	14255	-0-	-115	-0-	-0-		53	1	14140	2	Y	56	181	1	70
								62	9							
10	15159 #	13161	-0-	-1998	-0-	-0-		51	1	13022	2	Y	80			150
								88	9							
11	14670 #	11939	-0-	-2731	-0-	-0-		48	1	11825	2	Y	60	177	1	33
								66	9							
12	15159 #	34	-0-	-15125	-0-	-0-		34	1			Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		156,426										TOTAL CONDENSATE PROD:		963		

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	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	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3		N	-0-		-0-
02	2800 X	2356	-0-	-444	-0-	2356	3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2021	-0-	-739	-0-	2021	3		N	-0-		-0-
05	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-		-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-		-0-
09	2820 N	2580	-0-	-240	-0-	2580	3		N	-0-		-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-		-0-
*11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
12	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034				
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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-		-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3		Y	-0-		-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3		Y	-0-		-0-
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-		-0-
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3		Y	-0-		-0-
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3		Y	-0-		-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-		-0-
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153				
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
ANDREWS A														
//CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
775854														
WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171 2			N	-0-			-0-
02		4788 X	3042	-0-	-1746	-0-	3042 2			N	-0-			-0-
03		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
04		5130 X	3121	-0-	-2009	-0-	3121 2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3778 2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299 2			N	-0-			-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-			-0-
08		3782 X	2984	-0-	-798	-0-	2984 2			N	-0-			-0-
09		3660 X	2745	-0-	-915	-0-	2745 2			N	-0-			-0-
10		3782 X	2720	-0-	-1062	-0-	2720 2			N	-0-			-0-
11		3330 X	2242	-0-	-1088	-0-	2242 2			N	-0-			-0-
12		3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTSON A														
WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2			N	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-			-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
04		1500 N	888	-0-	-612	-0-	888 2			N	-0-			-0-
05		1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			-0-
08		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
09		960 N	783	-0-	-177	-0-	783 2			N	-0-			-0-
10		992 N	803	-0-	-189	-0-	803 2			N	-0-			-0-
11		960 N	888	-0-	-72	-0-	888 2			N	-0-			-0-
*12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, M. A.														
WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-			-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
04		1050 N	946	-0-	-104	-0-	946 2			N	-0-			-0-
05		1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 2			N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			-0-
07		992 N	837	-0-	-155	-0-	837 2			N	-0-			-0-
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-			-0-
11		870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2			N	-0-			-0-
12		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122			
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		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-			

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004				
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-		
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-	-0-		
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-		
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-	-0-		
05	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	4179	2	N	-0-	-0-		
06	4620 X	3048	-0-	-1572	-0-	3048	2	N	-0-	-0-		
07	4712 X	4283	-0-	-429	-0-	4283	2	N	-0-	-0-		
08	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3865	2	N	-0-	-0-		
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	2549	2	N	-0-	-0-		
10	4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	2687	2	N	-0-	-0-		
11	4140 X	3947	-0-	-193	-0-	3947	2	N	-0-	-0-		
12	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	3718	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		41,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017			
01	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	
02	3108 X	2338	-0-	-770	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	-0-	
04	3330 X	1790	-0-	-1540	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
06	2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-	-0-	
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-	-0-	
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-	-0-	
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-	-0-	
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-	-0-	
12	2635 X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928	- 3006		
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		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2	N	-0-			-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	494 2	N	-0-			-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2	N	-0-			-0-
05		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2	N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
11		510 N	430	-0-	-80	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,232									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996		
01		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-			-0-
02		2380 X	1007	-0-	-1373	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-			-0-
04		2610 X	1642	-0-	-968	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-			-0-
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1691	-0-	-379	-0-	1691 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,217									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996		
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,766									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-		-0-	
02	2940 X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2		N	-0-		-0-	
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		-0-	
04	3150 X	2446	-0-	-704	-0-	2446	2		N	-0-		-0-	
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2		N	-0-		-0-	
06	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2		N	-0-		-0-	
07	2542 X	1635	-0-	-907	-0-	1635	2		N	-0-		-0-	
08	2542 X	1597	-0-	-945	-0-	1597	2		N	-0-		-0-	
09	2460 X	1275	-0-	-1185	-0-	1275	2		N	-0-		-0-	
10	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2		N	-0-		-0-	
11	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2		N	-0-		-0-	
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016			
01	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	994	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
04	1020 N	865	-0-	-155	-0-	865	2		N	-0-		-0-
05	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786	2		N	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2		N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2		N	-0-		-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-		-0-
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2		N	-0-		-0-
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015			
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	60 X	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
08	T. A.	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-		-0-
09	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455								
HENRY "21"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2950 - 3027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	362 3	211 9	Y	192	202 1	260
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	223 3	154 9	Y	140	223 1	177
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	263 3	167 9	Y	152	172 1	157
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	309 3	288 9	Y	262	175 1	244
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	292 3	185 9	Y	168	183 1	229
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	214 3	172 9	Y	156	176 1	209
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	311 3	196 9	Y	178	173 1	214
08		434 N	158	-0-	-276	-0-	103 3	55 9	Y	50	179 1	85
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	223 3	204 9	Y	185	180 1	90
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	282 3	91 9	Y	83	139 1	34
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	237 3	191 9	Y	174	177 1	31
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	292 3	204 9	Y	185	171 1	45
TOTAL GAS PROD:		5,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,925						

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3620 3	149 9	Y	135	145 1	257
02		2688 X	2596	-0-	-92	-0-	2241 3	355 9	Y	323	296 1	284
03		2976 X	2939	-0-	-37	-0-	2728 3	211 9	Y	192	172 1	303
04		3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2551 3	221 9	Y	201	182 1	322
05		3534 X	2857	-0-	-677	-0-	2679 3	178 9	Y	162	189 1	295
06		3420 X	2916	-0-	-504	-0-	2732 3	184 9	Y	167	178 1	284
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2776 3	224 9	Y	204	173 1	315
08		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2538 3	220 9	Y	200	351 1	164
09		2910 X	2722	-0-	-188	-0-	2535 3	187 9	Y	170	180 1	154
10		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2632 3	141 9	Y	128	190 1	92
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2496 3	191 9	Y	174	175 1	91
*12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2579 3	239 9	Y	217		308
TOTAL GAS PROD:		34,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,273						

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2137 3	2 9	Y	2		60
02		2156 N	1719	-0-	-437	-0-	1717 3	2 9	Y	2		62
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947 3	2 9	Y	2		64
04		2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1937 3	2 9	Y	2		66
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		Y	-0-		66
06		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 3		Y	-0-		66
07		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 3		Y	-0-		66
08		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 3		Y	-0-		66
09		1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610 3		Y	-0-		66
10		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555 3		Y	-0-	63 1	3
11		1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363 3		Y	-0-		3
12		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1440 3	2 9	Y	2		5
TOTAL GAS PROD:		21,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
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		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109 3		Y	-0-			55
02		1932 N	1850	-0-	-82	-0-	1850 3		Y	-0-			55
03		2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1960 3	3 9	Y	3	1 8		57
04		2040 N	1878	-0-	-162	-0-	1876 3	2 9	Y	2			59
05		2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1967 3	2 9	Y	2			61
06		1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759 3		Y	-0-			61
07		1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809 3		Y	-0-			61
08		1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772 3		Y	-0-			61
09		1770 N	1324	-0-	-446	-0-	1324 3		Y	-0-			61
10		1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3		Y	-0-			61
11		1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1257 3		Y	-0-			61
*12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795 3	2 9	Y	2			63
TOTAL GAS PROD:		20,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
01		2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2233 3	2 9	Y	2			67
02		1988 N	1783	-0-	-205	-0-	1781 3	2 9	Y	2			69
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 3	2 9	Y	2			71
04		2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1777 3	2 9	Y	2			73
05		1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1780 3		Y	-0-			73
06		1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585 3		Y	-0-			73
07		1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551 3		Y	-0-			73
08		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-			73
09		1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310 3		Y	-0-			73
10		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 3		Y	-0-			73
11		1620 N	1199	-0-	-421	-0-	1199 3		Y	-0-			73
12		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1231 3	2 9	Y	2			75
TOTAL GAS PROD:		19,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
01		4340 X	3891	-0-	-449	-0-	3891 3		Y	-0-			36
02		3920 X	3275	-0-	-645	-0-	3275 3		Y	-0-			36
03		4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3989 3	1 9	Y	1	1 8		36
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3		Y	-0-			36
05		3906 X	3701	-0-	-205	-0-	3701 3		Y	-0-			36
06		3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803 3		Y	-0-			36
07		4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3740 3		Y	-0-			36
08		4123 X	3766	-0-	-357	-0-	3766 3		Y	-0-			36
09		3990 X	3736	-0-	-254	-0-	3736 3		Y	-0-			36
10		3937 X	3156	-0-	-781	-0-	3156 3		Y	-0-	35 1		1
11		3810 X	3104	-0-	-706	-0-	3104 3		Y	-0-			1
12		3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	2587 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		42,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2449 X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-		41
02	2212 X	912	-0-	-1300	-0-	910	3	2	9	N	2		43
03	2263 X	1201	-0-	-1062	-0-	1201	3			N	-0-		43
04	1800 X	971	-0-	-829	-0-	969	3	2	9	N	2		45
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	595	3	2	9	N	2		47
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	937	3	2	9	N	2		49
07	992 N	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-		49
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-		49
09	930 N	225	-0-	-705	-0-	225	3			N	-0-		49
10	279 N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-		49
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-		49
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	570	3	54	9	Y	49	6 1	322
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	464	3	46	9	Y	42		364
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454	3	43	9	Y	39	90 1	313
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	386	3	50	9	Y	45	175 1	183
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	808	3	50	9	Y	45		228
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542	3	44	9	Y	40		268
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	648	3	48	9	Y	44		312
08	868 N	594	-0-	-274	-0-	563	3	31	9	Y	28	171 1	169
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	513	3	88	9	Y	80		249
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	772	3	56	9	Y	51	256 1	44
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	733	3	55	9	Y	50		94
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	555	3	37	9	Y	34		128
TOTAL GAS PROD:		7,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		547							

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	INC G-10	-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-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455										
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074		
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		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			26
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			26
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1		4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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		
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		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2152	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
11		2250 X	2192	-0-	-58	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
12		2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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		
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CREED OPERATING CO., LLC			188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 6257 - 6268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	673	-0-	-1063	-0-	673 3	N	-0-		43
02		1540 N	715	-0-	-825	-0-	715 3	N	-0-		43
03		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565 3	N	-0-		43
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-		43
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-		43
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		43
07		1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572 3	N	-0-		43
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	N	-0-		43
09		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 3	N	-0-		43
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		43
11		1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1535 3	N	-0-		43
*12		1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313 3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			17,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MASTERTSON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	75 1	20 3	Y	-0-	2
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	151 1	20 3	Y	-0-	2
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	208 1	24 3	Y	7	2
							8 9				
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	151 1	18 3	Y	3	2
							3 9				
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	144 1	18 3	Y	-0-	-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 3	Y	-0-	-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	190 3	Y	-0-	-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	132 1	18 3	Y	2	-0-
							2 9				
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	10 1	54 3	Y	2	-0-
							2 9				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

GIBSON, J. J.		WELL #:	2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-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-		

PROVIDENCE (ATOKA)													CNTY: COTTLE	
PCC OPERATING COMPANY LLC														
GIBSON, J. J. "34"														
//CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 631462														
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	16	3	Y	-0-			3
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	35	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	99	1	19	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	236	1	47	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	16	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	97	-0-	97	97	22	1	71	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	DLQ G-10	3	-0-	3	100	3	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

MASTERSON RANCH 40													WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	862	-0-	-812	-0-	600	1	262	3	N	-0-			46
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1354	1	302	3	N	-0-			46
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1491	1	279	3	N	183	183	1	46
						201	9							
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1639	1	318	3	N	63	63	1	46
						69	9							
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1522	1	300	3	N	2	48	1	-0-
						2	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1421	1	301	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1094	-0-	-1014	-0-	236	1	858	3	N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	352	1	1709	3	N	-0-			-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1428	1	379	3	N	59	59	1	-0-
						65	9							
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	368	1	1224	3	N	61	61	1	-0-
						67	9							
12	1922 N	1467	-0-	-455	-0-	422	1	1045	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		368								

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	567 1	245 3	N	-0-			12
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	491 1	109 3	N	-0-			12
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	750 1	141 3	N	50	50 1		12
						55 9						
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	337 1	66 3	N	17	17 1		12
						19 9						
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	424 1	84 3	N	1	13 1		-0-
						1 9						
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	119 1	562 3	N	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	52 1	192 3	N	-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	54 1	263 3	N	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	551 1	146 3	N	16	16 1		-0-
						18 9						
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	133 1	497 3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	94 1	312 3	N	17	17 1		-0-
						19 9						
12	744 N	11	-0-	-733	-0-	3 1	8 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	375 1	165 3	N	-0-			5
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	422 1	94 3	N	-0-			5
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	382 1	72 3	N	22	22 1		5
						24 9						
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	379 1	73 3	N	7	7 1		5
						8 9						
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	421 1	84 3	N	1	6 1		-0-
						1 9						
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	97 1	449 3	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	97 1	355 3	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	98 1	479 3	N	-0-			-0-
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	96 1	26 3	N	7	7 1		-0-
						8 9						
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	37 1	144 3	N	-0-			-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	111 1	369 3	N	7	7 1		-0-
						8 9						
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	19 1	44 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	848	1	369 3	Y	-0-		26
02	2996 X	2297	-0-	-699	-0-	1879	1	418 3	Y	-0-		26
03	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1650	1	308 3	Y	104	104 1	26
04	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	1942	1	377 3	Y	36	36 1	26
05	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	1813	1	357 3	Y	1	27 1	-0-
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	395	1	1852 3	Y	-0-		-0-
07	2542 X	1561	-0-	-981	-0-	334	1	1227 3	Y	-0-		-0-
08	2449 X	1309	-0-	-1140	-0-	224	1	1085 3	Y	-0-		-0-
09	2370 X	48	-0-	-2322	-0-	8	1	3 3	Y	34	34 1	-0-
10	2325 X	324	-0-	-2001	-0-	67	1	257 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	468	98	1	331 3	Y	35	35 1	-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	475	39	9	4 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	615	-0-	-935	-0-	429	1	186 3	N	-0-		17
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	933	1	209 3	N	-0-		17
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1775	1	330 3	N	69	69 1	17
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1302	1	253 3	N	24	24 1	17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1409	1	278 3	N	1	18 1	-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	256	1	1206 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	217	1	793 3	N	-0-		-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	307	1	1488 3	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1209	1	320 3	N	22	22 1	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	276	1	1038 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1165	-0-	-575	-0-	264	1	876 3	N	23	23 1	-0-
12	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	25	9	351 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6107 - 6118						
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	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	3	N	-0-					1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	3	N	-0-					1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	6	3	N	2	2	1			1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	6	3	N	1	1	1			1
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	3	N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	26	1	7	3	N	1	1	1			-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

GIBSON, J. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6189 - 6206						
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-										

MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6012 - 6029						
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	50	1	21	3	N	-0-					6
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	248	1	55	3	N	-0-					6
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	463	1	85	3	N	22	22	1			6
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	1	64	3	N	8	8	1			6
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	308	1	60	3	N	-0-	6	1			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-					-0-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	42	1	157	3	N	-0-					-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	139	1	37	3	N	7	7	1			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	N	-0-					-0-
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	30	1	102	3	N	7	7	1			-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	32	1	75	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	2	10	9	N	9			123
02		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6352	2	17	9	N	15	66	1	72
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			72
04		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-			72
05		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7022	2	9	9	N	8			80
06		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5944	2	10	9	N	9			89
07		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5			94
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-			94
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-			94
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			94
11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-			94
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			59,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

01		279 N	257	-0-	-22	-0-	99	1	158	3	Y	-0-			132
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	202	1	94	3	Y	-0-			132
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	290	1	94	3	Y	19	19	1	132
							21	9							
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	-0-			132
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	171	1	76	3	Y	-0-			132
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	-0-			132
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	78	1	166	3	Y	-0-			132
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	Y	-0-			132
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	163	1	72	3	Y	-0-			132
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-			132
11	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	81	1	152	3	Y	-0-			132
12	DLQ	G-10	243	-0-	243	476	110	1	133	3	Y	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			3,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

HADDAD-RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 075492 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01		155 N	86	-0-	-69	-0-	33	1	53	3	Y	-0-			17
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	-0-			17
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	65	3	Y	20	20	1	17
							22	9							
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	158	1	64	3	Y	-0-			17
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	150	1	66	3	Y	-0-			17
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-			17
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	83	1	178	3	Y	-0-			17
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	89	1	231	3	Y	-0-			17
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	229	1	101	3	Y	-0-			17
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	3	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	136	1	251	3	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	218	-0-	218	605	99	1	119	3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			2,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	437	1	695	3	Y	-0-			17
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1766	1	826	3	Y	-0-			17
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2595	1	842	3	Y	155	155 1		17
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	171	9	1900	1	Y	-0-			17
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1720	1	764	3	Y	-0-			17
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	799	1	1460	3	Y	-0-			17
07	3317 X	2706	-0-	-611	-0-	862	1	1844	3	Y	-0-			17
08	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	808	1	2093	3	Y	-0-			17
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	1922	1	846	3	Y	-0-			17
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	802	1	1698	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	779	1	1434	3	Y	-0-			17
12	DLQ G-10	1745	-0-	1745	3958	787	1	958	3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		29,588									TOTAL CONDENSATE PROD:	155		

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194		
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-		

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
TAYLOR														
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-	
02	1652 N	1116	-0-	-536	-0-	1116	2		N	-0-			-0-	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-	
04	1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2		N	-0-			-0-	
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-	
08	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2		N	-0-			-0-	
09	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	2		N	-0-			-0-	
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-	
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-	
12	1643 N	297	-0-	-1346	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,992									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON PN WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432

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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	83 1	88 9	N	80			115
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	54 1	32 9	N	29			144
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	126 2	N	115	183 1		76
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	127 9	51 1	N	97			173
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	107 9	89 1	N	120	180 1		113
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	132 9	89 1	N	55			168
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	61 9	89 2	N	28			196
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	89 2	40 1	N	170	342 1		24
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	40 1	60 1	N	14			38
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	60 1	15 9	N	17			55
11	210 N	87	-0-	-123	-0-	67 1	20 9	N	18			73
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	49 1	20 9	N	18			91
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		761						

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3534 X	3354	-0-	-180	-0-	158 1	3141 2	Y	50	56 1	43		
						55 9							
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	165 1	3270 2	Y	49	37 1	55		
						54 9							
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	155 1	2989 2	Y	36	52 1	39		
						40 9							
04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	132 1	2680 2	Y	29	28 1	40		
						32 9							
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	159 1	3190 2	Y	33	32 1	41		
						36 9							
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	147 1	2930 2	Y	29	35 1	35		
						32 9							
07	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	134 1	2673 2	Y	24	27 1	32		
						26 9							
08	3007 X	2310	-0-	-697	-0-	113 1	2177 2	Y	18	24 1	26		
						20 9							
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	195 1	3621 2	Y	33	14 1	45		
						36 9							
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	184 1	3419 2	Y	39	31 1	53		
						43 9							
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171 1	3185 2	Y	47	63 1	37		
						52 9							
12	3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	144 1	2686 2	Y	36	11 1	62		
						40 9							
TOTAL GAS PROD:		38,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		423							

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	Y	8	9 1	7		
						9 9							
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	448 2	Y	7	6 1	8		
						8 9							
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	Y	5	7 1	6		
						6 9							
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21 1	432 2	Y	4	4 1	6		
						4 9							
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	21 1	429 2	Y	5	5 1	6		
						6 9							
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	399 2	Y	4	5 1	5		
						4 9							
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	4	4 1	5		
						4 9							
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	4	4 1	5		
						4 9							
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	4	3 1	6		
						4 9							
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	5	4 1	7		
						6 9							
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	23 1	420 2	Y	6	8 1	5		
						7 9							
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	20 1	381 2	Y	5	1 1	9		
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		5,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017													
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	3441 X	1500	-0-	-1941	-0-	71 1	1405 2	Y	22	22	1	19	
02	2492 X	1260	-0-	-1232	-0-	24 9	1181 2	Y	17	16	1	20	
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	60 1	1410 2	Y	17	19	1	18	
04	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	19 9	1295 2	Y	14	13	1	19	
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	73 1	1282 2	Y	13	15	1	17	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	19 9	1224 2	Y	12	14	1	15	
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64 1	1254 2	Y	11	11	1	15	
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	15 9	1222 2	Y	10	11	1	14	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64 1	1304 2	Y	11	7	1	18	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	14 9	1239 2	Y	14	12	1	20	
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	61 1	1176 2	Y	18	24	1	14	
12	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	13 9	1029 2	Y	13	4	1	23	
						55 1							
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		15,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		172							

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79 1	1576 2	Y	25	30	1	21	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28 9	1313 2	Y	20	18	1	23	
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66 1	1350 2	Y	16	22	1	17	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	22 9	1438 2	Y	17	13	1	21	
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	70 1	1747 2	Y	17	16	1	22	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	18 9	1401 2	Y	14	19	1	17	
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	71 1	1737 2	Y	15	13	1	19	
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	19 9	1933 2	Y	16	14	1	21	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	87 1	1893 2	Y	17	11	1	27	
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	17 9	1832 2	Y	20	18	1	29	
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	100 1	1413 2	Y	22	34	1	17	
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	18 9	1172 2	Y	15	5	1	27	
						99 1							
						22 9							
						76 1							
						24 9							
						63 1							
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		20,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:	6	RRCID ->	160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496 - 7616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	763 N	763 -0- -0- -0-	36 1 715 2 Y	11	13 1	10					
			12 9								
02	745 N	745 -0- -0- -0-	35 1 699 2 Y	10	8 1	12					
			11 9								
03	674 N	674 -0- -0- -0-	33 1 633 2 Y	7	11 1	8					
			8 9								
04	750 N	722 -0- -28 -0-	33 1 680 2 Y	8	6 1	10					
			9 9								
05	913 N	913 -0- -0- -0-	43 1 860 2 Y	9	8 1	11					
			10 9								
06	838 N	838 -0- -0- -0-	40 1 790 2 Y	7	9 1	9					
			8 9								
07	919 N	919 -0- -0- -0-	43 1 867 2 Y	8	7 1	10					
			9 9								
08	848 N	848 -0- -0- -0-	41 1 800 2 Y	6	7 1	9					
			7 9								
09	843 N	843 -0- -0- -0-	43 1 792 2 Y	7	5 1	11					
			8 9								
10	884 N	884 -0- -0- -0-	45 1 828 2 Y	10	8 1	13					
			11 9								
11	810 N	741 -0- -69 -0-	37 1 693 2 Y	10	15 1	8					
			11 9								
12	868 N	706 -0- -162 -0-	35 1 661 2 Y	9	2 1	15					
			10 9								
TOTAL GAS PROD:		9,596	TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:	7	RRCID ->	160568	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982 - 8179
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	8227 X	8227 -0- -0- -0-	388 1 7707 2 Y	120	116 1	104					
			132 9								
02	5753 X	5753 -0- -0- -0-	273 1 5391 2 Y	81	90 1	95					
			89 9								
03	6071 X	6071 -0- -0- -0-	295 1 5700 2 Y	69	91 1	73					
			76 9								
04	5827 X	5827 -0- -0- -0-	270 1 5491 2 Y	60	53 1	80					
			66 9								
05	7099 X	5795 -0- -1304 -0-	273 1 5459 2 Y	57	64 1	73					
			63 9								
06	6870 X	4725 -0- -2145 -0-	223 1 4455 2 Y	43	61 1	55					
			47 9								
07	6355 X	6013 -0- -342 -0-	284 1 5674 2 Y	50	42 1	63					
			55 9								
08	6076 X	4159 -0- -1917 -0-	203 1 3921 2 Y	32	47 1	48					
			35 9								
09	5820 X	5705 -0- -115 -0-	289 1 5362 2 Y	49	26 1	71					
			54 9								
10	6510 X	6510 -0- -0- -0-	329 1 6104 2 Y	70	49 1	92					
			77 9								
11	5916 X	5916 -0- -0- -0-	297 1 5529 2 Y	82	109 1	65					
			90 9								
12	6014 X	5218 -0- -796 -0-	262 1 4884 2 Y	65	19 1	111					
			72 9								
TOTAL GAS PROD:		69,919	TOTAL CONDENSATE PROD:		778						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	28	23	1	24
						31	9							
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1427	2	Y	21	20	1	25
						23	9							
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	Y	15	24	1	16
						17	9							
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	14	12	1	18
						15	9							
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	Y	15	14	1	19
						17	9							
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	2	Y	13	16	1	16
						14	9							
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	11	12	1	15
						12	9							
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	Y	12	11	1	16
						13	9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	12	8	1	20
						13	9							
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	16	14	1	22
						18	9							
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	20	26	1	16
						22	9							
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	Y	16	5	1	27
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		17,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904														
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-								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646														
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-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3070	2	Y	49	44	1	42
						54	9							
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	32	36	1	38
						35	9							
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2488	2	Y	30	36	1	32
						33	9							
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	126	1	2555	2	Y	28	23	1	37
						31	9							
05	3286 X	2177	-0-	-1109	-0-	102	1	2052	2	Y	21	29	1	29
						23	9							
06	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	111	1	2217	2	Y	21	24	1	26
						23	9							
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	44	20	1	50
						48	9							
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	216	1	4187	2	Y	34	37	1	47
						37	9							
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	2	Y	23	25	1	45
						25	9							
10	5208 X	2816	-0-	-2392	-0-	142	1	2641	2	Y	30	31	1	44
						33	9							
11	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	178	1	3310	2	Y	50	55	1	39
						55	9							
12	4402 X	3009	-0-	-1393	-0-	151	1	2817	2	Y	37	11	1	65
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		37,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		399								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	19	19	1	17
						21	9							
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	15	15	1	17
						17	9							
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	12	16	1	13
						13	9							
04	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	48	1	976	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	52	1	1038	2	Y	11	11	1	14
						12	9							
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	9	11	1	12
						10	9							
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	2	Y	9	9	1	12
						10	9							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	Y	10	9	1	13
						11	9							
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	10	7	1	16
						11	9							
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	12	11	1	17
						13	9							
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	14	20	1	11
						15	9							
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	942	2	Y	13	3	1	21
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945							
		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	67 1	1335 2	Y	21	21 1	18
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	23 9	1043 2	Y	16	16 1	18
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	Y	13	17 1	14
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	18 9	1093 2	Y	12	10 1	16
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	56 1	1154 2	Y	12	13 1	15
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	14 9	999 2	Y	10	13 1	12
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	54 1	1155 2	Y	10	9 1	13
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	13 9	1150 2	Y	10	10 1	13
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	59 1	1221 2	Y	11	7 1	17
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	11 9	1231 2	Y	14	12 1	19
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66 1	1246 2	Y	19	23 1	15
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	12 9	1008 2	Y	13	4 1	24
						54 1					
						14 9					
TOTAL GAS PROD:		14,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		161					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 172174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448	
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-					

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999												TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 - 7643
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				Y	-0-	92	1	-0-	
02	6188 X	-0-	-0-	-6188	-0-				Y	-0-			-0-	
03	6634 X	3017	-0-	-3617	-0-	147	1	2833	2	Y	34		34	
						37	9							
04	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	567	1	11552	2	Y	127	25	1	136
						140	9							
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	466	1	9326	2	Y	96	108	1	124
						106	9							
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	386	1	7696	2	Y	75	104	1	95
						83	9							
07	11563 X	8496	-0-	-3067	-0-	401	1	8017	2	Y	71	72	1	94
						78	9							
08	11563 X	4503	-0-	-7060	-0-	219	1	4245	2	Y	35	70	1	59
						39	9							
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	32	1	27
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1	19	1	9
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		439								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000												TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 - 7704
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	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1740	2	Y	28	30	1	24
						31	9							
02	1764 N	1389	-0-	-375	-0-	66	1	1302	2	Y	19	20	1	23
						21	9							
03	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	52	1	1004	2	Y	12	22	1	13
						13	9							
04	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	54	1	1103	2	Y	13	10	1	16
						14	9							
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	14	13	1	17
						15	9							
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	10	14	1	13
						11	9							
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
09	1080 N	980	-0-	-100	-0-	50	1	920	2	Y	9	7	1	15
						10	9							
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	59	1	1088	2	Y	12	10	1	17
						13	9							
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	24	22	1	19
						26	9							
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	14	6	1	27
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		15,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	142	1	2823	2	Y	44	45	1	38
						48	9							
02	2436 N	2402	-0-	-34	-0-	114	1	2251	2	Y	34	33	1	39
						37	9							
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	115	1	2223	2	Y	27	37	1	29
						30	9							
04	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	103	1	2088	2	Y	23	21	1	31
						25	9							
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	25	24	1	32
						28	9							
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	23	27	1	28
						25	9							
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	21	21	1	28
						23	9							
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	19	21	1	26
						21	9							
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	21	14	1	33
						23	9							
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	Y	27	23	1	37
						30	9							
11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	111	1	2074	2	Y	31	44	1	24
						34	9							
12	2542 N	1993	-0-	-549	-0-	100	1	1865	2	Y	25	7	1	42
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		29,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1959	2	Y	31	19	1	27
						34	9							
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1938	2	Y	29	23	1	33
						32	9							
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	16	31	1	18
						18	9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	13	13	1	18
						14	9							
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	65	1	1293	2	Y	13	14	1	17
						14	9							
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	58	1	1158	2	Y	11	14	1	14
						12	9							
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	59	1	1179	2	Y	11	11	1	14
						12	9							
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	59	1	1148	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
09	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	54	1	1011	2	Y	9	7	1	15
						10	9							
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	53	1	989	2	Y	11	10	1	16
						12	9							
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	48	1	891	2	Y	13	19	1	10
						14	9							
12	1116 N	879	-0-	-237	-0-	44	1	823	2	Y	11	3	1	18
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		15,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 X	292	-0-	-173	-0-	14	1	272	2	Y	5	7	1	4
						6	9							
02	420 X	366	-0-	-54	-0-	17	1	343	2	Y	5	3	1	6
						6	9							
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5	4	1	7
						6	9							
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	22	1	412	2	Y	6	8	1	5
						7	9							
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	297	2	Y	3	1	1	7
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		5,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
01	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	173	1	3435	2	Y	54	51	1	47
						59	9							
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3274	2	Y	49	40	1	56
						54	9							
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	149	1	2871	2	Y	34	53	1	37
						37	9							
04	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	163	1	3326	2	Y	37	27	1	47
						41	9							
05	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	177	1	3545	2	Y	36	37	1	46
						40	9							
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	185	1	3694	2	Y	36	39	1	43
						40	9							
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	161	1	3206	2	Y	29	33	1	39
						32	9							
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	192	1	3707	2	Y	30	29	1	40
						33	9							
09	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	182	1	3370	2	Y	30	21	1	49
						33	9							
10	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	189	1	3496	2	Y	41	34	1	56
						45	9							
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	165	1	3069	2	Y	45	65	1	36
						50	9							
12	3937 X	2833	-0-	-1104	-0-	142	1	2651	2	Y	36	11	1	61
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		42,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		457								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016						
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23	RRCID -> 189173	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7524 - 8038
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01	1214 N	1214 -0- -0- -0-	57 1	1137 2	Y 18	21 1 15
			20 9			
02	1125 N	1125 -0- -0- -0-	53 1	1054 2	Y 16	13 1 18
			18 9			
03	1145 N	1145 -0- -0- -0-	56 1	1075 2	Y 13	17 1 14
			14 9			
04	1165 N	1165 -0- -0- -0-	54 1	1098 2	Y 12	10 1 16
			13 9			
05	1240 N	1165 -0- -75 -0-	55 1	1097 2	Y 12	13 1 15
			13 9			
06	1110 N	1037 -0- -73 -0-	49 1	978 2	Y 9	12 1 12
			10 9			
07	1209 N	995 -0- -214 -0-	47 1	939 2	Y 8	9 1 11
			9 9			
08	1178 N	1159 -0- -19 -0-	56 1	1093 2	Y 9	8 1 12
			10 9			
09	1304 N	1304 -0- -0- -0-	66 1	1226 2	Y 11	6 1 17
			12 9			
10	1267 N	1267 -0- -0- -0-	64 1	1189 2	Y 13	11 1 19
			14 9			
11	1185 N	1185 -0- -0- -0-	59 1	1108 2	Y 16	22 1 13
			18 9			
12	1333 N	994 -0- -339 -0-	50 1	930 2	Y 13	4 1 22
			14 9			
TOTAL GAS PROD:		13,755	TOTAL CONDENSATE PROD:		150	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26	RRCID -> 190104	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 7318 - 7646
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01	2919 N	2919 -0- -0- -0-	138 1	2734 2	Y 43	40 1 37
			47 9			
02	2072 N	2072 -0- -0- -0-	98 1	1942 2	Y 29	32 1 34
			32 9			
03	2166 N	2166 -0- -0- -0-	105 1	2033 2	Y 25	33 1 26
			28 9			
04	2100 N	2067 -0- -33 -0-	96 1	1947 2	Y 22	19 1 29
			24 9			
05	2302 N	2302 -0- -0- -0-	108 1	2170 2	Y 22	23 1 28
			24 9			
06	1887 N	1887 -0- -0- -0-	89 1	1778 2	Y 18	24 1 22
			20 9			
07	2246 N	2246 -0- -0- -0-	106 1	2119 2	Y 19	17 1 24
			21 9			
08	2347 N	2347 -0- -0- -0-	114 1	2213 2	Y 18	18 1 24
			20 9			
09	2393 N	2393 -0- -0- -0-	121 1	2249 2	Y 21	13 1 32
			23 9			
10	2494 N	2494 -0- -0- -0-	126 1	2338 2	Y 27	22 1 37
			30 9			
11	2280 N	2244 -0- -36 -0-	113 1	2097 2	Y 31	43 1 25
			34 9			
12	2387 N	1814 -0- -573 -0-	91 1	1699 2	Y 22	7 1 40
			24 9			
TOTAL GAS PROD:		26,951	TOTAL CONDENSATE PROD:		297	

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2431	2	Y	38	41	1	33
						42	9							
02	2268 N	2218	-0-	-50	-0-	105	1	2079	2	Y	31	28	1	36
						34	9							
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	Y	26	34	1	28
						29	9							
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	108	1	2198	2	Y	25	21	1	32
						28	9							
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	24	25	1	31
						26	9							
06	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	105	1	2091	2	Y	20	26	1	25
						22	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	Y	21	19	1	27
						23	9							
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	121	1	2340	2	Y	19	20	1	26
						21	9							
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2235	2	Y	20	14	1	32
						22	9							
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	Y	28	22	1	38
						31	9							
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2244	2	Y	33	45	1	26
						36	9							
12	2449 N	2035	-0-	-414	-0-	102	1	1904	2	Y	26	8	1	44
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		28,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		311								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	27	28	1	23
						30	9							
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	66	1	1297	2	Y	20	20	1	23
						22	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	17	22	1	18
						19	9							
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	74	1	1498	2	Y	16	13	1	21
						18	9							
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	17	17	1	21
						19	9							
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1721	2	Y	16	17	1	20
						18	9							
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	70	1	1405	2	Y	12	15	1	17
						13	9							
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1641	2	Y	14	13	1	18
						15	9							
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	14	10	1	22
						15	9							
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	17	15	1	24
						19	9							
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	75	1	1391	2	Y	20	28	1	16
						22	9							
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	76	1	1422	2	Y	20	5	1	31
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		19,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	176	1	3504	2	Y	54	48	1	47
						59	9							
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	243	1	4817	2	Y	73	41	1	79
						80	9							
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3713	2	Y	44	75	1	48
						48	9							
04	3630 X	3052	-0-	-578	-0-	141	1	2876	2	Y	32	35	1	45
						35	9							
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	175	1	3506	2	Y	36	36	1	45
						40	9							
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	216	1	4306	2	Y	42	38	1	49
						46	9							
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	30	37	1	42
						33	9							
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	236	1	4571	2	Y	37	31	1	48
						41	9							
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	216	1	4011	2	Y	37	26	1	59
						41	9							
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	2	Y	44	40	1	63
						48	9							
11	4680 X	4159	-0-	-521	-0-	209	1	3886	2	Y	58	75	1	46
						64	9							
12	4836 X	3921	-0-	-915	-0-	197	1	3671	2	Y	48	13	1	81
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		49,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		535							

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	7	8	1	6
						8	9							
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	8	6	1	8
						9	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	7	1	7
						7	9							
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	5	5	1	7
						6	9							
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	403	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	20	1	393	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	25	1	495	2	Y	5	4	1	6
						6	9							
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	3	4	1	5
						3	9							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	21	1	383	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	15	1	272	2	Y	4	7	1	3
						4	9							
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	288	2	Y	4	1	1	6
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,452			TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	36	30 1	31
						40	9						
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	30	26 1	35
						33	9						
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	Y	24	33 1	26
						26	9						
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	24	19 1	31
						26	9						
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	Y	23	25 1	29
						25	9						
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	20	25 1	24
						22	9						
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	18	18 1	24
						20	9						
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	19	18 1	25
						21	9						
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	Y	19	13 1	31
						21	9						
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	Y	24	21 1	34
						26	9						
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	29	40 1	23
						32	9						
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	Y	23	7 1	39
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		26,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	95	92 1	82
						105	9						
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	235	1	4652	2	Y	70	71 1	81
						77	9						
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	244	1	4716	2	Y	57	77 1	61
						63	9						
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	225	1	4591	2	Y	50	44 1	67
						55	9						
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	218	1	4359	2	Y	45	53 1	59
						50	9						
06	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	199	1	3980	2	Y	38	49 1	48
						42	9						
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	Y	38	37 1	49
						42	9						
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	233	1	4516	2	Y	38	37 1	50
						42	9						
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	189	1	3502	2	Y	31	26 1	55
						34	9						
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	225	1	4179	2	Y	48	38 1	65
						53	9						
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	4517	2	Y	67	79 1	53
						74	9						
12	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	191	1	3566	2	Y	48	16 1	85
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		56,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		625							

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	188 1	3724 2	Y	58	57 1		50			
02	3192 X	2883	-0-	-309	-0-	64 9	2701 2	Y	41	43 1		48			
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	45 9	3161 2	Y	37	45 1		40			
04	3840 X	1807	-0-	-2033	-0-	164 1	1702 2	Y	19	29 1		30			
05	3410 X	49	-0-	-3361	-0-	41 9	46 2	Y	1	24 1		7			
06	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	84 1	831 2	Y	7	5 1		9			
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	21 9		Y	-0-	7 1		2			
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	2 1		Y	1	2 1		1			
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-			
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	42 1		Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		12,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		164									

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	60 1	1188 2	Y	18	16 1		16			
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	20 9	965 2	Y	15	14 1		17			
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49 1	1012 2	Y	12	16 1		13			
04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	17 9	930 2	Y	10	9 1		14			
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	52 1	1021 2	Y	10	11 1		13			
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	13 9	962 2	Y	10	11 1		12			
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 2	Y	9	9 1		12			
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	11 9	996 2	Y	8	9 1		11			
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	10 9	1036 2	Y	10	6 1		15			
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	51 1	1104 2	Y	12	10 1		17			
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9 9	936 2	Y	14	20 1		11			
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50 1	844 2	Y	11	3 1		19			
TOTAL GAS PROD:		12,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		139									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
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	* EOM BALANCE
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	Y	23	20
						25	9					
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	13	16
						14	9					
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	11	12
						12	9					
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	44	1	895	2	Y	10	13
						11	9					
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	48	1	958	2	Y	10	13
						11	9					
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	9	11
						10	9					
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	8	11
						9	9					
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	50	1	962	2	Y	8	11
						9	9					
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	46	1	846	2	Y	8	13
						9	9					
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	2	Y	14	18
						15	9					
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2366	2	Y	35	28
						39	9					
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	Y	16	36
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		14,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8773 X	5527	-0-	-3246	-0-	261	1	5177	2	Y	81	70
						89	9					
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	406	1	8023	2	Y	120	130
						132	9					
03	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	456	1	8819	2	Y	106	112
						117	9					
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	409	1	8322	2	Y	91	122
						100	9					
05	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	434	1	8688	2	Y	90	115
						99	9					
06	9180 X	8017	-0-	-1163	-0-	379	1	7558	2	Y	73	92
						80	9					
07	9486 X	8950	-0-	-536	-0-	423	1	8444	2	Y	75	97
						83	9					
08	9393 X	8786	-0-	-607	-0-	428	1	8284	2	Y	67	92
						74	9					
09	8910 X	8712	-0-	-198	-0-	441	1	8188	2	Y	75	118
						83	9					
10	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	433	1	8030	2	Y	91	129
						100	9					
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	384	1	7150	2	Y	106	84
						117	9					
12	7905 X	5570	-0-	-2335	-0-	280	1	5213	2	Y	70	129
						77	9					
TOTAL GAS PROD:		97,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,045						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		4185 X	3022	-0-	-1163	-0-		30 1	2785 2	N	188	188 1		180			
								207 9									
02		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		35 1	3555 2	N	58	185 1		53			
								64 9									
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		38 1	3580 2	N	-0-			53			
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		32 1	3100 2	N	-0-			53			
05		4061 X	2286	-0-	-1775	-0-		35 1	2251 2	N	-0-			53			
06		3930 X	3666	-0-	-264	-0-		45 1	3405 2	N	196	181 1		68			
								216 9									
07		4061 X	4006	-0-	-55	-0-		41 1	3965 2	N	-0-			68			
08		3627 X	2131	-0-	-1496	-0-		32 1	2099 2	N	-0-			68			
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		33 1	4029 2	N	-0-			68			
10		3999 X	3624	-0-	-375	-0-		29 1	3595 2	N	-0-			68			
11		3870 X	3491	-0-	-379	-0-		35 1	3355 2	N	92			160			
								101 9									
12		4185 X	2267	-0-	-1918	-0-		26 1	2241 2	N	-0-			160			
TOTAL GAS PROD:			38,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			534								

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001													TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7726	-	8356
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	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-								

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003													TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812	-	8436
01		2170 N	2044	-0-	-126	-0-		36 1	2008 2	N	-0-			35			
02		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		55 1	2395 2	N	-0-			35			
03		2604 N	2377	-0-	-227	-0-		65 1	2312 2	N	-0-			35			
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		56 1	2259 2	N	-0-			35			
05		2728 N	2589	-0-	-139	-0-		65 1	2524 2	N	-0-			35			
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		70 1	2542 2	N	-0-			35			
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		68 1	2778 2	N	-0-			35			
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		63 1	2616 2	N	-0-			35			
09		2610 N	2575	-0-	-35	-0-		2575 2		N	-0-			35			
10		2759 N	2573	-0-	-186	-0-		65 1	2508 2	N	-0-			35			
11		2580 N	2357	-0-	-223	-0-		63 1	2294 2	N	-0-			35			
12		2666 N	2564	-0-	-102	-0-		54 1	2308 2	N	184			219			
								202 9									
TOTAL GAS PROD:			29,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			184								

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750				
FOX										WELL #: 1	RRCID -> 194005	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 7968 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			142	
02		1484 X	1385	-0-	-99	-0-	1385 2		N	-0-			142	
03		1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1524 2		N	-0-			142	
04		1590 X	1436	-0-	-154	-0-	1436 2		N	-0-			142	
05		1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445 2		N	-0-			142	
06		1530 X	1370	-0-	-160	-0-	1370 2		N	-0-			142	
07		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432 2		N	-0-			142	
08		1519 X	1369	-0-	-150	-0-	1369 2		N	-0-			142	
09		1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281 2		N	-0-			142	
10		1457 X	1319	-0-	-138	-0-	1319 2		N	-0-			142	
11		1380 X	1237	-0-	-143	-0-	1237 2		N	-0-			142	
12		1426 X	1223	-0-	-203	-0-	1223 2		N	-0-			142	
TOTAL GAS PROD:			16,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RILEY, NORTH (YATES)										76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862				
DOSS-YATES										WELL #: 1	RRCID -> 174841	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 3149	PERF. 2544 - 3061
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-	
02		1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011 2		N	-0-			-0-	
03		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107 2		N	-0-			-0-	
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-	
05		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998 2		N	-0-			-0-	
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-	
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897 2		N	-0-			-0-	
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-	
09		3000 N	4110	-0-	1110	1110	4110 2		N	-0-			-0-	
10		3100 N	2844	-0-	-256	-0-	854 2844 2		N	-0-			-0-	
11		3000 N	2197	-0-	-803	51	2197 2		N	-0-			-0-	
*12		2409 X	2358	-0-	-51	-0-	2358 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,705	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOSS YATES 365										WELL #: 1	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112 - 3148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			35	
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			35	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	766 2	15 9	N	-0-			49	
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			49	
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		N	-0-			49	
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-			49	
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-			49	
08		682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		N	-0-			49	
09		600 N	478	-0-	-122	-0-	478 2		N	-0-			49	
10		744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-			49	
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-			49	
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			49	
TOTAL GAS PROD:			7,890	TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			87
02	3108 X	2481	-0-	-627	-0-	2481	2	N	-0-			87
03	3441 X	2797	-0-	-644	-0-	2797	2	N	-0-			87
04	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2	N	-0-			87
05	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2	N	-0-			87
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	2048	2	N	-0-			87
07	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262	2	N	-0-			87
08	2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1703	2	N	-0-			87
09	2730 X	1285	-0-	-1445	-0-	1285	2	N	-0-			87
10	2263 X	1770	-0-	-493	-0-	1770	2	N	-0-			87
11	2190 X	1391	-0-	-799	-0-	1391	2	N	-0-			87
12	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	2	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133				
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			87
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	943	2	N	-0-			87
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1089	2	1 9 N	-0-	1		88
04	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	2	N	-0-			88
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			88
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			88
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			88
08	1457 N	782	-0-	-675	-0-	782	2	N	-0-			88
09	1410 N	613	-0-	-797	-0-	613	2	N	-0-			88
10	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	2	N	-0-			88
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			88
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
01	3100 N	3480	-0-	380	1363	3476	2	4 9 N	4			61
02	2800 N	2850	-0-	50	1413	2838	2	12 9 N	11	29	1	43
03	4041 X	2628	-0-	-1413	-0-	2627	2	1 9 N	1			44
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	N	-0-			44
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			44
06	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1792	2	N	-0-			44
07	2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2053	2	N	-0-			44
08	2077 X	1434	-0-	-643	-0-	1434	2	N	-0-			44
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			44
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			44
11	1980 X	1575	-0-	-405	-0-	1575	2	N	-0-			44
*12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
SPARKS YATES 396		WELL #:		1	RRCID ->	203710	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	3353	PERF. 3144 - 3262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-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-						

SPARKS YATES 396		WELL #:		2	RRCID ->	203956	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3177 - 3228			
01	2077 N	96	-0-	-1981	-0-	96	2			N	-0-			179
02	1876 N	211	-0-	-1665	-0-	192	2	19	9	N	17	176	1	20
03	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-			20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			20
05	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-			20
06	330 N	24	-0-	-306	-0-	24	2			N	-0-			20
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-			20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			20
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			20
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			20
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			20
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		1	RRCID ->	207565	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3064 - 3120			
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			93
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			93
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			93
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-			93
05	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-			93
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-			93
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-			93
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			93
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		3,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-								

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	Y	-0-							-0-
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	622	3	Y	-0-							-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	Y	-0-							-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-							-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-							-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	Y	-0-							-0-
07	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3	Y	-0-							-0-
08	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	3	Y	-0-							-0-
09	780 N	334	-0-	-446	-0-	334	3	Y	-0-							-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	3	Y	-0-							-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	140 X	133	-0-	-7	-0-	133	3	N	-0-		-0-
03	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	150 X	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	186 X	114	-0-	-72	-0-	114	3	N	-0-		-0-
06	180 X	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07	186 X	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08	155 X	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09	150 X	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
11	150 X	65	-0-	-85	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3	Y	-0-		-0-
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	666	3	Y	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-		-0-
07	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3	Y	-0-		-0-
08	868 N	573	-0-	-295	-0-	573	3	Y	-0-		-0-
09	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 251095		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 3070 - 3108			
RILEY, E. "362"		WELL #: 1									
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2012 - PLUGGED		08/23/12					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112			
CONDOR J		WELL #: 1									
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
UNR PRODUCTION, L.L.C.			878455									
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	* 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-				

N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3052	- 3066				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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 #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3065	- 3098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 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	* 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 #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
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 #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
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				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	Y	-0-			15
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3	Y	-0-			15
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-			15
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-			15
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			15
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			15
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			15
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			15
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			15
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-			15
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-			15
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		8,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108				
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 #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	3	Y	-0-			28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-			28
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			28
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	Y	-0-			28
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3	Y	-0-			28
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3	Y	-0-			28
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-			28
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-			28
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			28
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3	Y	-0-			28
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3	Y	-0-			28
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		5,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545	
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2541	3	N	-0-	-0-	
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2363	3	N	-0-	-0-	
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	30	1	2542	3	N	-0-	-0-	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	3	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	30	1	2546	3	N	-0-	-0-	
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	30	1	2430	3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	30	1	2575	3	N	3	3 8 -0-	
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	3	N	-0-	-0-	
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	3	N	-0-	-0-	
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	3	N	-0-	-0-	
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	3	N	-0-	-0-	
*12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION				381665									
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298	
01	1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665							
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271	
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	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339 2	N	-0-	-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-	-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-	-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
05	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906 2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907 2	N	-0-	-0-
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 2	N	-0-	-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-	-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-	-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1844 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262	
M	ALLOW CODE	GAS 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	1581 N	967	-0-	-614	-0-	967 2	N	-0-	-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-	-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-	-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503 2	N	-0-	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2	N	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 2	N	-0-	-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-	-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315	
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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INC G-10	1834	-0-	1834	1834	1834 2	N	-0-	-0-
03	INC G-10	4347	-0-	4347	6181	4347 2	N	-0-	-0-
04	INC G-10	3479	-0-	3479	9660	3479 2	N	-0-	-0-
05	12916 X	3256	-0-	-9660	-0-	3256 2	N	-0-	-0-
06	4200 X	2942	-0-	-1258	-0-	2942 2	N	-0-	-0-
07	4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907 2	N	-0-	-0-
08	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688 2	N	-0-	-0-
09	3480 X	659	-0-	-2821	-0-	659 2	N	-0-	-0-
10	3255 X	135	-0-	-3120	-0-	135 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665											
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380					
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	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329					
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	4123 X	2449	-0-	-1674	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3354	-0-	-546	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	2897	-0-	-1009	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
*12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	864	-0-	-438	-0-	864 2		N	-0-		-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
05		1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	2283	-0-	-1747	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
02		3640 X	3543	-0-	-97	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
03		3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
04		3480 X	2632	-0-	-848	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-		-0-
06		3810 X	3534	-0-	-276	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	3141	-0-	-796	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
08		4154 X	1626	-0-	-2528	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
09		4020 X	2257	-0-	-1763	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
10		4154 X	3181	-0-	-973	-0-	3181 2		N	-0-		-0-
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
*12		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2		N	-0-		-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09		270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379
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		3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
02		3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
03		3689 X	2373	-0-	-1316	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
04		3570 X	2356	-0-	-1214	-0-	2356 2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2308	-0-	-699	-0-	2308 2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2527	-0-	-383	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2198	-0-	-809	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
08		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
09		2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
11		2250 N	1990	-0-	-260	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
*12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327
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		4061 X	2449	-0-	-1612	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	N	-0-		-0-
03		3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642 2	N	-0-		-0-
04		3870 X	3501	-0-	-369	-0-	3501 2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3677	-0-	-198	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
09		3660 X	2884	-0-	-776	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
10		3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2	N	-0-		-0-
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
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		1085 N	752	-0-	-333	-0-	752 2	N	-0-		-0-
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
05		1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2	N	-0-		-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2	N	-0-		-0-
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939 2	N	-0-		-0-
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 -	3458
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	AMT	CODE	BALANCE	
01		3503 X	2199	-0-	-1304	-0-	2199 2	N	-0-			-0-	
02		2828 X	2724	-0-	-104	-0-	2724 2	N	-0-			-0-	
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-			-0-	
04		3000 X	2736	-0-	-264	-0-	2736 2	N	-0-			-0-	
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-			-0-	
06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-			-0-	
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	N	-0-			-0-	
08		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-			-0-	
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-			-0-	
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2	N	-0-			-0-	
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2	N	-0-			-0-	
12		2976 X	2882	-0-	-94	-0-	2882 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				35,734			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 -	3290
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	AMT	CODE	BALANCE	
01		2666 N	1947	-0-	-719	-0-	1947 2	N	-0-			-0-	
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	-0-			-0-	
03		2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652 2	N	-0-			-0-	
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-			-0-	
05		3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321 2	N	-0-			-0-	
06		2580 N	2169	-0-	-411	-0-	2169 2	N	-0-			-0-	
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-			-0-	
08		2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2277 2	N	-0-			-0-	
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-			-0-	
10		2511 N	2092	-0-	-419	-0-	2092 2	N	-0-			-0-	
11		2190 N	2049	-0-	-141	-0-	2049 2	N	-0-			-0-	
*12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				27,674			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3279 -	3393
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	AMT	CODE	BALANCE	
01		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-			-0-	
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-			-0-	
03		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			-0-	
04		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-	
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-			-0-	
06		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-			-0-	
07		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			-0-	
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-			-0-	
09		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-	
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-			-0-	
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-	
*12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				26,922			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665											
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404					
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-					

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2				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	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3240 - 3355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352 - 3470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	274	-0-	-2237	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02		2268 X	659	-0-	-1609	-0-	659 2		N	-0-		-0-
03		2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
04		2130 X	1040	-0-	-1090	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
06		2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3195	-0-	95	95	3195 2		N	-0-		-0-
09		2303 N	2208	-0-	-95	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
11		2430 X	987	-0-	-1443	-0-	987 2		N	-0-		-0-
12		2511 X	1639	-0-	-872	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 - 3487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	515	-0-	-198	-0-	515 2		N	-0-		-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
03		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-		-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
05		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-		-0-
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2		N	-0-		-0-
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 2		N	-0-		-0-
08		589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-		-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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 #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-			244 3	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-			300 3	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-			292 3	N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-			284 3	N	-0-			-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-			277 3	N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-			244 3	N	-0-			-0-
09	270 N	143	-0-	-127	-0-			236 3	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			143 3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H. & J. SECTION 219		WELL #: 19		RRCID -> 020771		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 3382 PERF. 3256 - 3300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H. & J. SECTION 251		WELL #: 12		RRCID -> 020772		COMPL. DATE 12/01/1960		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A					
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,890				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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017								
01	2697 X	578	-0-	-2119	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	2436 X	2338	-0-	-98	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
06	2850 X	515	-0-	-2335	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	144	-0-	-2925	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 -	5252
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		8680 X	1999	-0-	-6681	-0-	1896 2	103 9	Y	94	94 0		1
02		8764 X	6682	-0-	-2082	-0-	6612 2	70 9	Y	64	64 0		1
03		9703 X	4423	-0-	-5280	-0-	4384 2	39 9	Y	35	35 0		1
04		9390 X	5618	-0-	-3772	-0-	5562 2	56 9	Y	51	51 0		1
05		7409 X	6128	-0-	-1281	-0-	5987 2	141 9	Y	128	127 0		2
06		7170 X	436	-0-	-6734	-0-	418 2	18 9	Y	16	18 0		-0-
07		6975 X	52	-0-	-6923	-0-	30 2	22 9	Y	20	20 0		-0-
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-			-0-
09		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			Y	-0-			-0-
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		408							

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	4914 -	5030
01	14B2 EXT	178	-0-	178	178	164 2	14 9	Y	13	13 0			-0-
02	14B2 EXT	859	-0-	859	1037	833 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
03	1553 X	516	-0-	-1037	-0-	496 2	20 9	Y	18	18 0			-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	559 2	23 9	Y	21	21 0			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	611 2	37 9	Y	34	34 0			-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	106 2	14 9	Y	13	13 0			-0-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	44 2	75 9	Y	68	67 0			1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	78	78 0			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	64	64 0			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	54	54 0			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	56 0			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	61 0			1
TOTAL GAS PROD:		3,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		504							

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 -	5175
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2		Y	-0-				-0-
02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2		Y	-0-				-0-
03	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324 2		Y	-0-				-0-
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		Y	-0-				-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258 2		Y	-0-				-0-
06	5070 X	2630	-0-	-2440	-0-	2630 2		Y	-0-				-0-
07	5270 X	724	-0-	-4546	-0-	724 2		Y	-0-				-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-				-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-				-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-				-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY							
D C OIL COMPANY, INC.		196082		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		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	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-				-0-
*06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100 3			N	-0-				-0-
*07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-				-0-
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
*09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
*10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE							
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226			
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	35 1		32 3	Y	-0-				-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59 1		38 3	Y	-0-				-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	92 1		54 3	Y	-0-				-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	36 1		23 3	Y	-0-				-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	344 1		167 3	Y	-0-				-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16 1		28 3	Y	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	96 1		154 3	Y	-0-				-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	192 1		426 3	Y	-0-				-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	484 1		235 3	Y	-0-				-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	193 1		358 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	527	-0-	527	-0-	196 1		331 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	2 1		3 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559			
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	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2961 3			N	-0-				-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3			N	-0-				-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3			N	-0-				-0-
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857 3			N	-0-				-0-
05	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664 3			N	-0-				-0-
06	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311 3			N	-0-				-0-
07	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712 3			N	-0-				-0-
08	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980 3			N	-0-				-0-
09	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993 3			N	-0-				-0-
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 3			N	-0-				-0-
11	17310	X	13670	-0-	-3640	-0-	13670 3			N	-0-				-0-
12	16709	X	14316	-0-	-2393	-0-	14316 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		149,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.// 86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735													
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581						
M	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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	421 3	41 9	N			37				134
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	381 3	25 9	N			23				157
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	423 3	36 9	N			33				190
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	407 3	22 9	N			20				210
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N			-0-				210
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N			-0-				210
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	382 3	2 9	N			2	175 1			37
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371 3	18 9	N			16				53
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	327 3	19 9	N			17				70
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366 3	19 9	N			17				87
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	337 3	17 9	N			15				102
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	334 3	33 9	N			30				132
TOTAL GAS PROD:		4,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		210									

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617						
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	403 N	316	-0-	-87	-0-	302 3	14 9	N			13				68
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377 3	9 9	N			8				76
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	305 3	6 9	N			5				81
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	288 3	6 9	N			5				86
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	293 3	7 9	N			6				92
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	272 3	11 9	N			10				102
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	293 3	6 9	N			5				107
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N			7				114
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260 3	7 9	N			6				120
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	288 3	8 9	N			7				127
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	273 3	8 9	N			7				134
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	272 3	9 9	N			8				142
TOTAL GAS PROD:		3,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

DINES		WELL #: 1		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574						
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	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N			-0-				230
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N			-0-				230
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N			-0-				230
04	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3		N			-0-				230
05	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 3		N			-0-				230
06	1980 N	1755	-0-	-225	-0-	1755 3		N			-0-				230
07	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515 3		N			-0-	160 1			70
08	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365 3		N			-0-				70
09	1770 N	1168	-0-	-602	-0-	1168 3		N			-0-				70
10	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201 3		N			-0-				70
11	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	1132 3		N			-0-				70
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060 3		N			-0-				70
TOTAL GAS PROD:		18,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TAHOE (YATES 3300) 88141 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
TEPEE WELL #: 1 RRCID -> 093314 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533

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

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

01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603 2	Y	-0-			159	
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-			159	
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	393 2	Y	-0-			159	
04	570	N	169	-0-	-401	-0-	169 2	Y	-0-			159	
05	T. A.		169	-0-	169	169	169 2	Y	-0-			159	
06	T. A.		31	-0-	31	200	30 1	1 2 Y	-0-			159	
07	T. A.		157	-0-	157	357	155 1	1 2 Y	1			160	
							1 9						
08	512		155	-0-	-357	-0-	155 1	Y	-0-			160	
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-			160	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			160	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			160	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			160	
TOTAL GAS PROD:			2,388	TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
EWING, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 244885 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074

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-				

OIL AND GAS DIVISION

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) //CONT.// 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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												
BIG D ENERGY COMPANY 069344												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-			

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	267	-0-	267 B	4126	87 1	180 2	N	-0-		-0-
02		0	463	-0-	463 B	4589	118 1	345 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4589												
03		551	1561	-0-	1010 B	5599	145 1	1416 2	N	-0-		-0-
04		0	2515	-0-	2515 B	8114	150 1	2365 2	N	-0-		-0-
05		0	1945	-0-	1945 B	10059	150 1	1795 2	N	-0-		-0-
06		0	1370	-0-	1370 B	11429	150 1	1220 2	N	-0-		-0-
07		2882	770	-0-	-2112 B	9317	150 1	620 2	N	-0-		-0-
08		1031	1307	-0-	276 B	9593	150 1	1157 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9593												
09		1641	1384	-0-	-257 B	9336	145 1	1239 2	N	-0-		-0-
10		1662	150	-0-	-1512 B	7824	150 1		N	-0-		-0-
*11		1380	1190	-0-	-190 B	7634	150 1	1040 2	N	-0-		-0-
12		1231	150	-0-	-1081 B	6553	150 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: COTTLE							
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 -	6232				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	315 1	136 3	Y		-0-					18
02		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1200 1	269 3	Y		-0-					18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	896 1	167 3	Y		72	72 1				18
04		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1064 1	206 3	Y		25	25 1				18
05		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1017 1	201 3	Y		1	19 1				-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	222 1	1046 3	Y		-0-					-0-
07		1333 N	1053	-0-	-280 B	-0-	226 1	827 3	Y		-0-					-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	231 1	1125 3	Y		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1028 1	272 3	Y		23	23 1				-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	226 1	845 3	Y		-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1035	-0-	1035 B	1035	232 1	777 3	Y		24	24 1				-0-
12	DLQ	G-10	1173	-0-	1173 B	2208	338 1	835 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			145									

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				
01	14B DENY	888	-0-	888	31157	888 2		N	-0-			101				
02	14B DENY	881	-0-	881	32038	881 2		N	-0-			101				
03	14B DENY	1015	-0-	1015	33053	1015 2		N	-0-			101				
04	14B DENY	810	-0-	810	33863	810 2		N	-0-			101				
05	14B DENY	1059	-0-	1059	34922	1059 2		N	-0-			101				
06	14B DENY	334	-0-	334	35256	334 2		N	-0-			101				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35256			N	NO RPT			101				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-			101				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-			101				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-			101				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-			101				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-			101				
TOTAL GAS PROD:			4,987	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		1														
		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6475 -	6495				
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	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-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	1846 2	31 9	N	203
02	2455	N	2455	-0-	-0-	2455 2		N	203
03	3100	N	3708	-0-	608	3708 2		N	203
04	3000	N	4422	-0-	1422	4422 2		N	203
05	3100	N	5077	-0-	1977	5077 2		N	203
06	8062	X	4055	-0-	-4007	4055 2		N	203
07	5300	X	5300	-0-	-0-	5300 2		N	203
08	4951	X	4951	-0-	-0-	4951 2		N	203
09	3839	X	3839	-0-	-0-	3839 2		N	203
10	4078	X	4078	-0-	-0-	4078 2		N	203
11	4052	X	4052	-0-	-0-	4052 2		N	203
*12	5021	X	5021	-0-	-0-	5021 2		N	203
TOTAL GAS PROD:		48,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534				CNTY: COTTLE	
FRAZIER, MARY									
		WELL #:		1	RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	26
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2008					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY				339493					
DAVIS MOSS UNIT									
		WELL #:		1	RRCID -> 220093	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6533	- 6544
01	93	N	-0-	-0-	-93			N	77
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	2380 N	2089	-0-	-291	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	2318	-0-	-410	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM ("B" CONGL.)		//CONT.//		90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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					
BEE-JAY PETRO, INC.		061747										
MARKHAM		WELL #:		1	RRCID ->	123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4863 - 4907	
01	851	N	851	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7	209
02	588	N	526	-0-	-62	525	3	1	9	N	1	210
03	651	N	479	-0-	-172	477	3	2	9	N	2	212
04	1069	N	1069	-0-	-0-	1068	3	1	9	N	1	48
05	763	N	763	-0-	-0-	735	3	28	9	N	25	73
06	450	N	410	-0-	-40	354	3	56	9	N	51	124
07	1136	N	1136	-0-	-0-	1105	3	31	9	N	28	152
08	792	N	792	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2	154
09	420	N	130	-0-	-290	116	3	14	9	N	13	167
10	651	N	-0-	-0-	-651					N	-0-	167
11	630	N	-0-	-0-	-630					N	-0-	167
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1	167

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	
01	217	N	102	-0-	-115	55	1	47	2	N	-0-	77
02	88	N	88	-0-	-0-	63	1	25	2	N	-0-	77
03	63	N	63	-0-	-0-	63	1			N	-0-	77
04	90	N	63	-0-	-27	63	1			N	-0-	77
05	93	N	63	-0-	-30	63	1			N	-0-	77
06	63	N	63	-0-	-0-	63	1			N	-0-	77
07	63	N	63	-0-	-0-	63	1			N	-0-	77
08	68	N	68	-0-	-0-	57	1	11	2	N	-0-	77
09	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-	77
10	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-	77
*11	122	N	122	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-	77
*12	165	N	165	-0-	-0-	53	1	112	2	N	-0-	77

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644 - 13336	
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		16213 X	13026	-0-	-3187	-0-	12980 2	46 9	N	42			129
02		14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14268 2	143 9	N	130	182 1		77
03		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	15771 2	125 9	N	114			191
04		16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16248 2	116 9	N	105	187 1		109
05		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16111 2	120 9	N	109			218
06		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16630 2	85 9	N	77	176 1		119
07		17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	17634 2	70 9	N	64			183
08		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	17318 2	80 9	N	73	180 1		76
09		15900 X	11526	-0-	-4374	-0-	11436 2	90 9	N	82			158
10		16430 X	13693	-0-	-2737	-0-	13603 2	90 9	N	82	183 1		57
11		17130 X	13792	-0-	-3338	-0-	13661 2	131 9	N	119			176
12		17701 X	13185	-0-	-4516	-0-	13185 2		N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:		179,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				997			

MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
01		7161 X	6338	-0-	-823	-0-	6310 2	28 9	N	25			166
02		6636 X	5905	-0-	-731	-0-	5772 2	133 9	N	121	178 1		109
03		7378 X	6800	-0-	-578	-0-	6723 2	77 9	N	70			179
04		7140 X	6211	-0-	-929	-0-	6139 2	72 9	N	65	180 1		64
05		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6608 2	101 9	N	92			156
06		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6315 2	68 9	N	62	173 1		45
07		6386 X	6106	-0-	-280	-0-	6028 2	78 9	N	71			116
08		6386 X	5704	-0-	-682	-0-	5594 2	110 9	N	100	177 1		39
09		6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	5011 2	90 9	N	82			121
10		6386 X	5069	-0-	-1317	-0-	4936 2	133 9	N	121	185 1		57
11		6180 X	5886	-0-	-294	-0-	5750 2	136 9	N	124			181
*12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6596 2	90 9	N	82	184 1		79
TOTAL GAS PROD:		72,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,015			

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	868 2	12 9	N	11			117
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	787 2	11 9	N	10			127
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1114 2	13 9	N	12			139
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	851 2	8 9	N	7			146
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	948 2	9 9	N	8			154
06		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2		N	-0-			154
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183 2	15 9	N	14			168
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11 9	N	10			178
09		1020 N	912	-0-	-108	-0-	905 2	7 9	N	6			184
10		1209 N	623	-0-	-586	-0-	623 2		N	-0-			184
11		1110 N	561	-0-	-549	-0-	551 2	10 9	N	9			193
12		930 N	706	-0-	-224	-0-	693 2	13 9	N	12	178 1		27
TOTAL GAS PROD:		10,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				99			

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510	- 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35712 X	28292	-0-	-7420	-0-	28086	2	206	9	N	187	179	1	197
02	32816 X	25930	-0-	-6886	-0-	25783	2	147	9	N	134	187	1	144
03	36332 X	30264	-0-	-6068	-0-	30092	2	172	9	N	156	184	1	116
04	35160 X	27234	-0-	-7926	-0-	27112	2	122	9	N	111	180	0	47
05	32519 X	29668	-0-	-2851	-0-	29519	2	149	9	N	135			182
06	29280 X	27468	-0-	-1812	-0-	27337	2	131	9	N	119	185	0	116
07	30256 X	25369	-0-	-4887	-0-	25252	2	117	9	N	106	185	0	37
08	30256 X	28662	-0-	-1594	-0-	28574	2	88	9	N	80			117
09	28710 X	25348	-0-	-3362	-0-	25238	2	110	9	N	100			217
10	29667 X	29366	-0-	-301	-0-	29296	2	70	9	N	64	177	0	104
11	27750 X	342	-0-	-27408	-0-	256	2	86	9	N	78			182
12	28675 X	22111	-0-	-6564	-0-	22006	2	105	9	N	95	185	0	92
TOTAL GAS PROD:		300,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,365						

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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 #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748		
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 #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 * *	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 #:		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716 - 4792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 * *	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-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
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-			

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	428163 X	428163	-0-	-0-	-0-	428136	2	27	4	N	-0-					-0-
02	401253 X	401253	-0-	-0-	-0-	401228	2	25	4	N	-0-					-0-
03	410059 X	410059	-0-	-0-	-0-	409976	2	83	4	N	-0-					-0-
04	388234 X	388234	-0-	-0-	-0-	388072	2	162	4	N	-0-					-0-
05	386329 X	386329	-0-	-0-	-0-	369458	2	16871	4	N	-0-					-0-
06	365025 X	365025	-0-	-0-	-0-	364949	2	76	4	N	-0-					-0-
07	384699 X	384699	-0-	-0-	-0-	384409	2	290	4	N	-0-					-0-
08	397184 X	397184	-0-	-0-	-0-	397082	2	102	4	N	-0-					-0-
09	INC G-10	370568	-0-	370568	370568	370406	2	100	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									
10	INC G-10	382401	-0-	382401	752969	382353	2	48	9	N	44	44	0			-0-
11	INC G-10	388568	-0-	388568	1141537	388487	2	19	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									
12	INC G-10	387458	-0-	387458	1528995	385920	2	1477	4	N	55	55	0			-0-
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		4,689,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		211								

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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 #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723

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 #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815
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 #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4800 - 4868
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 #:		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-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779	-	4846
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	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 #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771	-	4840
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
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-			

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
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-					

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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 #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730		
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	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 #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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 #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719
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 #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780
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-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	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 #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
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-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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 #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
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 #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
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 #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4344GC	RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4773 - 4823
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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 #:		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-					

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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 #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	
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 #: 4374GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 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 #: 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
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 #: 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
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 #: 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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 * *	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 #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 8546GC RRCID -> 246015 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732

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	* 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 #: 4668GC RRCID -> 246016 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4915 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	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 #: 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-								

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4463GC RRCID -> 248490 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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 #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

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

XTO ENERGY INC. 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6387GC RRCID -> 188933 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4667 - 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		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

CORNELL UNIT		PF WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	32339	X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3	N	-0-
02	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	3	N	-0-
03	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	28371	3	N	-0-
04	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	26899	3	N	-0-
05	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	3	N	-0-
06	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	29887	3	N	-0-
07	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	3	N	-0-
08	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28444	3	N	-0-
09	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	3	N	-0-
10	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	28517	3	N	-0-
11	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23350	3	N	-0-
*12	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 336,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653	- 4719
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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 #: 6352GC RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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 #: 6392GC RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

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	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 #: 6393GC RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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 #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
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			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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-				

CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID -> 203861	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 4783	PERF. 4686	- 4774		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753	-	4806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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-							

CORNELL UNIT		WELL #:		310GC	RRCID ->	255796	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4708	-	4824	
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	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 #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750	-	4794	
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	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-							

OIL AND GAS DIVISION

WELLMAN, WEST (YATES)			96188 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRY		
CATFISH MINERALS LLC			139927									
REYNOLDS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	
							CODE	CODE			CODE	
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1699 1	3035 2	N	-0-		-0-
02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1208 1	948 3	N	-0-		-0-
03		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	2854 1	2531 3	N	-0-		-0-
04		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	2819 1	3151 3	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4068	-0-	4068	4068	2113 1	1955 3	N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	6999	1854 1	1077 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	9109	1597 1	513 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	11652	1431 1	1112 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11652			N	-0-		-0-
10		17338 X	5686	-0-	-11652	-0-	2956 1	2730 3	N	-0-		-0-
*11		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	1529 1	2340 3	N	-0-		-0-
*12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O. D. C. -47- GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3385 - 3464
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	2294 1	4098 2	N	-0-		-0-
02		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	2575 1	2020 3	N	-0-		-0-
03		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	3784 1	3355 3	N	-0-		-0-
04		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	3518 1	3932 3	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	7287	-0-	7287	7287	3786 1	3501 3	N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4229	-0-	4229	11516	2676 1	1553 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	15569	3067 1	986 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	4832	-0-	4832	20401	2719 1	2113 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	8843	-0-	8843	29244	4858 1	3985 3	N	-0-		-0-
10		38553 X	9309	-0-	-29244	-0-	4839 1	4470 3	N	-0-		-0-
11		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2731 1	4182 3	N	-0-		-0-
12		9145 X	5994	-0-	-3151	-0-	3031 1	2963 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O. D. C. -32- GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A
01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856 1	1530 2	N	-0-		-0-
02		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	2470 1	1937 3	N	-0-		-0-
03		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	3665 1	3251 3	N	-0-		-0-
04		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	3115 1	3482 3	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	5741	-0-	5741	5741	2982 1	2759 3	N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	10408	2953 1	1714 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	13324	2206 1	710 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	14917	897 1	696 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	19928	2753 1	2258 3	N	-0-		-0-
10		25777 X	5849	-0-	-19928	-0-	3040 1	2808 3	N	1	1 8	-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1406 1	2154 3	N	1	1 8	-0-
12		5177 X	575	-0-	-4602	-0-	291 1	284 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

WELLMAN, WEST (YATES) //CONT.// 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		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	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-			

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WELTMER, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 021061 COMPL. DATE 09/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	-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	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-			

WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3048	2	411	9	N	374	356	1	77
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2539	2	318	9	N	289	278	1	88
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2892	2	310	9	N	282	259	1	111
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	2926	2	271	9	N	246	306	1	51
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3043	2	299	9	N	272	256	1	67
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2920	2	257	9	N	234	223	1	78
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3081	2	294	9	N	267	286	1	59
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3106	2	310	9	N	282	237	1	104
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2756	2	267	9	N	243	266	1	81
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2470	2	309	9	N	281	299	1	63
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2254	2	289	9	N	263	265	1	61
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	323	338	1	46
						355		9							
TOTAL GAS PROD:			37,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,356						

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		1	RRCID -> 241383	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7110	-		7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2432 2	325 9	N	295	271 1	61
02		2744 X	2528	-0-	-216	-0-	2224 2	304 9	N	276	253 1	84
03		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2660 2	314 9	N	285	257 1	112
04		2940 X	1599	-0-	-1341	-0-	1422 2	177 9	N	161	234 1	39
05		2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	1069 2	200 9	N	182	176 1	45
06		2700 X	1198	-0-	-1502	-0-	1026 2	172 9	N	156	149 1	52
07		2976 X	764	-0-	-2212	-0-	640 2	124 9	N	113	140 1	25
08		2976 X	54	-0-	-2922	-0-	28 2	26 9	N	24	40 1	9
09		1590 X	1479	-0-	-111	-0-	1266 2	213 9	N	194	158 1	45
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1455 2	140 9	N	127	143 1	29
11		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1261 2	114 9	N	104	109 1	24
12		1519 X	1477	-0-	-42	-0-	48 1	1307 2	N	111	119 1	16
							122 9					

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

WELTMER, T. C.				WELL #: 7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	-		7668	
01		3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2460 2	127 9	N	115	105 1	24
02		2772 X	2318	-0-	-454	-0-	2204 2	114 9	N	104	96 1	32
03		3069 X	1380	-0-	-1689	-0-	1236 2	144 9	N	131	111 1	52
04		2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	942 2	167 9	N	152	175 1	29
05		2759 X	1107	-0-	-1652	-0-	932 2	175 9	N	159	149 1	39
06		2490 X	1044	-0-	-1446	-0-	894 2	150 9	N	136	130 1	45
07		2573 X	1117	-0-	-1456	-0-	944 2	173 9	N	157	167 1	35
08		1395 X	1131	-0-	-264	-0-	951 2	180 9	N	164	138 1	61
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	992 2	133 9	N	121	141 1	41
10		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1081 2	253 9	N	230	219 1	52
11		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1269 2	305 9	N	277	265 1	64
*12		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	45 1	1233 2	N	273	298 1	39
							300 9					

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
MORRISON SOUTH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203006	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6156	-		6196	
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		17
02		700 N	533	-0-	-167	-0-	533 2		N	-0-		17
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		17
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		17
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		17
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		17
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		17
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		17
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		17
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		17
11		1050 N	930	-0-	-120	-0-	930 2		N	-0-		17
12		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//		97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493						
MASTERSON PN				WELL #: 1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6104	- 6120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					28
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			28
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			28
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			28
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			28
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			28
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			28
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			28
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			28
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			28
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			28
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			28
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON PN				WELL #: 2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142	- 6175	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					188
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					188
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					62
04	180 X	34	-0-	-146	-0-	34	3		126 1	62
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			62
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			62
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			62
08	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	3			62
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			62
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			62
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15 9		76
12	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3			76
TOTAL GAS PROD:		5,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

MASTERSON PNE				WELL #: 1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	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-				

(GWN415)

02/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS