

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COGDELL #1		WELL #:		2	RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130	
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	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-					

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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:			330				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECKER (YATES)		//CONT.// 06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.// 058832														
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
US. FUELS, INC.		879264										
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
STEWARD ENERGY II, LLC		819609										
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A								
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		2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1625	2	139	9	N	126	183	1		142	
02		2044 N	1187	-0-	-857	-0-	993	2	194	9	N	176	175	1		143	
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372	2	42	9	N	38	4	8		177	
04		1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2			N	-0-				177	
05		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-				177	
06		2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	1088	2			N	-0-				177	
07		1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-				177	
08		1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	2			N	-0-				177	
09		1080 N	688	-0-	-392	-0-	688	2			N	-0-				177	
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	534	2	553	9	N	503	182	1		498	
11		840 N	453	-0-	-387	-0-	370	2	83	9	N	75	364	1	1	8	208
12		713 N	650	-0-	-63	-0-	423	2	227	9	N	206	176	1	8	8	230
TOTAL GAS PROD:		13,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,124											

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281						
01		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	69	1	1284	2	N	-0-				74	
02		2464 X	2411	-0-	-53	-0-	55	1	2253	2	N	94	2	8		166	
03		2728 X	1999	-0-	-729	-0-	103	9	85	1	1879	2	N	32		198	
04		2640 X	1700	-0-	-940	-0-	85	1	1615	2	N	-0-				198	
05		2666 X	1278	-0-	-1388	-0-	85	1	1193	2	N	-0-				198	
06		2580 X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1729	2	N	-0-				198	
07		2666 X	2358	-0-	-308	-0-	66	1	2292	2	N	-0-	181	5	1	8	16
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-				16	
09		1800 N	1669	-0-	-131	-0-	85	1	1584	2	N	-0-				16	
10		2356 N	1402	-0-	-954	-0-	85	1	1317	2	N	-0-				16	
11		2310 N	1418	-0-	-892	-0-	85	1	1333	2	N	-0-				16	
12		1736 N	1149	-0-	-587	-0-	30	1	953	2	N	151	1	8		166	
TOTAL GAS PROD:		20,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		277											

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824						
01		11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	17	1	11203	2	N	171				286	
02		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	188	9	17	1	10473	2	N	152	366	1	72
03		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	167	9	20	1	10467	2	N	126			198
04		2280 X	12520	-0-	10240	-0-	139	9	20	1	12497	2	N	3	130	1	71
05		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	3	9	20	1	12340	2	N	217	196	1	92
06		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	239	9	19	1	12235	2	N	183	183	1	92
07		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	201	9	19	1	12403	2	N	343	184	1	251
08		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	377	9	20	1	11050	2	N	151	357	1	45
09		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	166	9	20	1	11740	2	N	215	183	1	77
10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	237	9	20	1	9527	2	N	156	183	1	50
11		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	172	9	19	1	10336	2	N	356	193	1	213
*12		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	392	9	17	1	10885	2	N	16	177	1	52
TOTAL GAS PROD:		137,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,089											

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1247 N	1247	-0-	-0-	6 1	984 2	N		234	372 1		69
						257 9							
02		1064 N	1032	-0-	-32	8 1	638 2	N		351	373 1	3 8	44
						386 9							
03		1540 N	1540	-0-	-0-	15 1	1277 2	N		225	194 1		75
						248 9							
04		1200 N	1428	-0-	228	13 1	1038 2	N		343	182 1	1 8	235
						377 9							
05		1289 N	1289	-0-	-0-	19 1	1071 2	N		181	371 1		45
						199 9							
06		1500 N	913	-0-	-587	12 1	901 2	N		-0-			45
07		1488 N	856	-0-	-632	16 1	840 2	N		-0-			45
08		1302 N	686	-0-	-616	9 1	554 2	N		112			157
						123 9							
09		1453 N	1453	-0-	-0-	11 1	1214 2	N		207	187 1		177
						228 9							
10		1400 N	1400	-0-	-0-	11 1	931 2	N		416	359 1	2 8	232
						458 9							
11		933 N	933	-0-	-0-	12 1	713 2	N		189	366 1		55
						208 9							
*12		2378 N	2378	-0-	-0-	14 1	1951 2	N		375	375 1		55
						413 9							
TOTAL GAS PROD:			15,155			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,633			

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 -	8443
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		992 N	603	-0-	-389	25 1	394 2	N		167	202 1		70
						184 9							
02		1008 N	622	-0-	-386	36 1	586 2	N		-0-			70
03		803 N	803	-0-	-0-	36 1	610 2	N		143	182 1	1 8	30
						157 9							
04		570 N	410	-0-	-160	28 1	382 2	N		-0-			30
05		1102 N	1102	-0-	-0-	47 1	807 2	N		225	183 1		72
						248 9							
06		780 N	664	-0-	-116	57 1	607 2	N		-0-			72
07		863 N	863	-0-	-0-	63 1	800 2	N		-0-			72
08		1116 N	809	-0-	-307	58 1	751 2	N		-0-			72
09		869 N	869	-0-	-0-	74 1	665 2	N		118	1 8		189
						130 9							
10		868 N	648	-0-	-220	63 1	562 2	N		21			210
						23 9							
11		780 N	687	-0-	-93	37 1	643 2	N		6	181 1		35
						7 9							
*12		909 N	909	-0-	-0-	55 1	729 2	N		114			149
						125 9							
TOTAL GAS PROD:			8,989			TOTAL CONDENSATE PROD:				794			



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	-0-	9
02	924 N	634	-0-	-290	-0-	4	1	630	2	N	-0-	9
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-	9
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	5	1	737	2	N	-0-	9
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	7	1	819	2	N	23	30
						25	9				2 8	
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	7	1	496	2	N	-0-	30
07	775 N	388	-0-	-387	-0-	3	1	378	2	N	6	30
						7	9				6 8	
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	5	1	697	2	N	-0-	30
09	510 N	285	-0-	-225	-0-	4	1	281	2	N	-0-	30
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	2	N	-0-	30
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	4	1	587	2	N	19	49
						21	9					
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	30	74
						33	9				5 8	
TOTAL GAS PROD:		7,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		78				

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8068	- 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	26	1	2356	2	N	27	179
						30	9				2 8	
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	-0-	179
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	26	1	1698	2	N	48	72
						53	9				154 1	
04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	32	1	2837	2	N	-0-	43
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-	43
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	35	1	1865	2	N	32	75
						35	9					
07	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	35	1	1535	2	N	39	113
						43	9				1 8	
08	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	35	1	1316	2	N	-0-	113
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	35	1	2135	2	N	-0-	113
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	35	1	1881	2	N	-0-	113
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	N	-0-	113
*12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35	1	2407	2	N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:		24,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		146				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3007 X	734	-0-	-2273	-0-	4	1	730	2	N	-0-				51
02		1288 X	1016	-0-	-272	-0-	10	1	1006	2	N	-0-				51
03		1147 X	1138	-0-	-9	-0-	15	1	1123	2	N	-0-				51
04		1110 X	2538	-0-	1428	-0-	21	1	2508	2	N	8				59
							9	9								
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1498	2	N	-0-				59
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16	1	1489	2	N	-0-				59
07		2635 N	1307	-0-	-1328	-0-	15	1	1292	2	N	-0-				59
08		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	13	1	1407	2	N	-0-				59
09		1500 N	564	-0-	-936	-0-	5	1	559	2	N	-0-				59
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	12	1	1248	2	N	-0-				59
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1399	2	N	143				202
							157	9								
*12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	903	2	N	-0-				202
TOTAL GAS PROD:			15,473					TOTAL CONDENSATE PROD:			151					

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 -	9258				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2294 X	170	-0-	-2124	-0-	12	1	158	2	N	-0-				179	
02		2072 X	1946	-0-	-126	-0-	26	1	1916	2	N	4	4	8		179	
							4	9									
03		1612 X	1399	-0-	-213	-0-	43	1	1356	2	N	-0-				179	
04		1170 X	685	-0-	-485	-0-	28	1	657	2	N	-0-				179	
05		2170 X	1189	-0-	-981	-0-	39	1	1150	2	N	-0-				179	
06		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	37	1	2714	2	N	42	180	1	4	8	37
							46	9									
07		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	55	1	2716	2	N	-0-				37	
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	2	N	-0-				37	
09		2220 N	874	-0-	-1346	-0-	55	1	819	2	N	-0-				37	
10		2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	41	1	1044	2	N	-0-				37	
11		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	31	1	1407	2	N	4	4	8		37	
							4	9									
12		899 N	630	-0-	-269	-0-	28	1	602	2	N	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:			16,710					TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

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 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			37
04	1 N	7940	-0-	7939	-0-	16	1	N	191	8	8	220
						210	9					
05	3100 N	4388	-0-	1288	1288	20	1	N	60	192	1	84
						66	9					
06	3000 N	3684	-0-	684	1972	17	1	N	141	12	8	213
						155	9					
07	4607 X	2635	-0-	-1972	-0-	20	1	N	-0-	184	1	29
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	16	1	N	36	6	8	59
						40	9					
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	11	1	N	5			64
						6	9					
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	9	1	N	30	7	8	87
						33	9					
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	15	1	N	24			111
						26	9					
*12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	13	1	N	156	188	1	66
						172	9					
TOTAL GAS PROD:		34,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		643						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 11728	PERF. 8798	- 11445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	82	1	N	136	183	1	187
						150	9					
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	79	1	N	170	183	1	170
						187	9					
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	85	1	N	80			250
						88	9					
04	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	85	1	N	118	183	1	185
						130	9					
05	9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	85	1	N	65			250
						72	9					
06	9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	85	1	N	55	1	8	304
						61	9					
07	9796 X	8579	-0-	-1217	-0-	85	1	N	99	2	8	401
						109	9					
08	9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	85	1	N	23	172	1	252
						25	9					
09	8490 X	8240	-0-	-250	-0-	85	1	N	85			337
						94	9					
10	8618 X	8031	-0-	-587	-0-	85	1	N	52			389
						57	9					
11	8310 X	7547	-0-	-763	-0-	85	1	N	193	191	1	389
						212	9					
12	8587 X	8325	-0-	-262	-0-	66	1	N	-0-			389
TOTAL GAS PROD:		101,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,076						

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81	1	2444	2	N	5	185	1	3	8	53
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	77	1	2294	2	N	-0-					53
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	90	1	2603	2	N	176					229
04	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	194	9									
05	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	90	1	2869	2	N	-0-	194	1			35
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	78	1	2477	2	N	-0-					35
07	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	90	1	3448	2	N	22					57
08	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	24	9									
09	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	90	1	2806	2	N	129					186
10	3100 X	1967	-0-	-1133	-0-	142	9									
11	3000 X	1824	-0-	-1176	-0-	90	1	2203	2	N	-0-					186
12	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	90	1	1872	2	N	-0-					186
						55	1	1912	2	N	-0-					186
						90	1	1728	2	N	5					191
						6	9									
						49	1	2405	2	N	-0-					191
TOTAL GAS PROD:		30,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				337						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	77	1	6748	2	N	36	184	1	2	8	67
02	5684 X	4761	-0-	-923	-0-	40	9									
03	7316 X	2947	-0-	-4369	-0-	74	1	4640	2	N	43					110
04	7080 X	7052	-0-	-28	-0-	47	9									
05	7316 X	6709	-0-	-607	-0-	39	1	2734	2	N	158	193	1	1	8	74
06	6630 X	6283	-0-	-347	-0-	174	9									
07	7285 X	5976	-0-	-1309	-0-	80	1	6883	2	N	81	1	8			154
08	7285 X	5493	-0-	-1792	-0-	89	9									
09	7050 X	4343	-0-	-2707	-0-	80	1	6572	2	N	52	170	1	2	8	34
10	6696 X	5707	-0-	-989	-0-	57	9									
11	6270 X	4643	-0-	-1627	-0-	80	1	6142	2	N	55	4	8			85
12	5983 X	5224	-0-	-759	-0-	61	9									
						80	1	5840	2	N	51					136
						56	9									
						75	1	5370	2	N	44	1	8			179
						48	9									
						80	1	4263	2	N	-0-	2	8			177
						67	1	5572	2	N	62	3	8			236
						68	9									
						59	1	4412	2	N	156	365	1			27
						172	9									
						67	1	5094	2	N	57					84
						63	9									
TOTAL GAS PROD:		66,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				795						

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	77 1	7729 2	N	106	8 8		172
							117 9						
02		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	85 1	5831 2	N	93	187 1	4 8	74
							102 9						
03		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	85 1	4056 2	N	40			114
							44 9						
04		4020 X	3972	-0-	-48	-0-	79 1	3779 2	N	104	183 1		35
							114 9						
05		4154 X	3600	-0-	-554	-0-	77 1	3501 2	N	20			55
							22 9						
06		4020 X	2987	-0-	-1033	-0-	85 1	2880 2	N	20			75
							22 9						
07		4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	80 1	2891 2	N	24			99
							26 9						
08		4154 X	2778	-0-	-1376	-0-	71 1	2555 2	N	138	185 1		52
							152 9						
09		3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	79 1	2593 2	N	15			67
							17 9						
10		3596 X	2553	-0-	-1043	-0-	69 1	2470 2	N	13			80
							14 9						
11		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	60 1	3548 2	N	75	4 8		151
							83 9						
*12		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	80 1	8079 2	N	119	185 1	18 8	67
							131 9						
TOTAL GAS PROD:			51,683		TOTAL CONDENSATE PROD:			767					

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
01		2759 X	2014	-0-	-745	-0-	49 1	1965 2	N	-0-			96
02		2492 X	1649	-0-	-843	-0-	54 1	1595 2	N	-0-			96
03		4278 X	935	-0-	-3343	-0-	26 1	902 2	N	6			102
							7 9						
04		4140 X	908	-0-	-3232	-0-	24 1	867 2	N	15			117
							17 9						
05		4278 X	1078	-0-	-3200	-0-	26 1	1052 2	N	-0-			117
06		1950 X	932	-0-	-1018	-0-	21 1	787 2	N	113	182 1	4 8	44
							124 9						
07		1829 X	1758	-0-	-71	-0-	49 1	1706 2	N	3			47
							3 9						
08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	52 1	1711 2	N	-0-			47
09		1050 X	226	-0-	-824	-0-	5 1	221 2	N	-0-			47
10		1767 X	249	-0-	-1518	-0-	5 1	244 2	N	-0-			47
11		1710 X	554	-0-	-1156	-0-	13 1	541 2	N	-0-			47
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			12,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	80	1	4217	2	N	209	189	1	84
						230	9							
02	4200 X	3841	-0-	-359	-0-	80	1	3671	2	N	82			166
						90	9							
03	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80	1	4224	2	N	95	175	1	86
						105	9							
04	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80	1	4104	2	N	67			153
						74	9							
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	80	1	3916	2	N	114	170	1	97
						125	9							
06	4380 X	4336	-0-	-44	-0-	80	1	4018	2	N	216	196	1	117
						238	9							
07	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	80	1	3830	2	N	99			216
						109	9							
08	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	80	1	4014	2	N	94	178	1	132
						103	9							
09	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	80	1	3529	2	N	69			201
						76	9							
10	4495 X	4477	-0-	-18	-0-	80	1	4278	2	N	108	178	1	131
						119	9							
11	4350 X	4279	-0-	-71	-0-	80	1	4124	2	N	68			199
						75	9							
12	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	80	1	3488	2	N	65	180	1	84
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		49,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286								

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008				TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	75	1	7039	2	N	34	182	1	49	
						37	9								
02	8176 X	6472	-0-	-1704	-0-	71	1	6348	2	N	48			97	
						53	9								
03	9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	65	1	5060	2	N	134	182	1	49	
						147	9								
04	8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	80	1	7337	2	N	65	7	8	107	
						72	9								
05	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80	1	9775	2	N	89			196	
						98	9								
06	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	80	1	11536	2	N	41	25	8	212	
						45	9								
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	80	1	11686	2	N	72	10	8	274	
						79	9								
08	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	80	1	11226	2	N	3	182	1	3 8	92
						3	9								
09	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	80	1	10062	2	N	83	1	8	174	
						91	9								
10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	75	1	9559	2	N	85	187	1	72	
						94	9								
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	80	1	9098	2	N	54	4	8	122	
						59	9								
12	9083 X	7898	-0-	-1185	-0-	75	1	7692	2	N	119	186	1	1 8	54
						131	9								
TOTAL GAS PROD:		108,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		827									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE									
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	75 1	6883 2	N	-0-			54					
02	8092 X	3655	-0-	-4437	-0-	77 1	3578 2	N	-0-			54					
03	8959 X	5031	-0-	-3928	-0-	90 1	4845 2	N	87			141					
						96 9											
04	8670 X	6283	-0-	-2387	-0-	90 1	6168 2	N	23			164					
						25 9											
05	6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90 1	5967 2	N	27			191					
						30 9											
06	6720 X	5906	-0-	-814	-0-	90 1	5781 2	N	32	182 1	2 8	39					
						35 9											
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	90 1	6460 2	N	45			84					
						50 9											
08	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	90 1	5243 2	N	-0-			84					
09	6270 X	5595	-0-	-675	-0-	90 1	5485 2	N	18	2 8		100					
						20 9											
10	6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	90 1	5417 2	N	-0-			100					
11	6390 X	5004	-0-	-1386	-0-	90 1	4847 2	N	61			161					
						67 9											
12	6603 X	5773	-0-	-830	-0-	90 1	5683 2	N	-0-			161					
TOTAL GAS PROD:			67,732											TOTAL CONDENSATE PROD:			293

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244					
01	3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	1185 2	11 9	N	10			77					
02	2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1405 2	8 9	N	7			84					
03	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	1657 2	3 9	N	3	1 8		86					
04	1920 X	1148	-0-	-772	-0-	1147 2	1 9	N	1			87					
05	1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263 2	139 9	N	126	186 1		27					
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			27					
07	1674 X	1173	-0-	-501	-0-	1173 2		N	-0-			27					
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1205 2		N	-0-			27					
09	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254 2		N	-0-			27					
10	2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268 2		N	-0-			27					
11	2190 X	944	-0-	-1246	-0-	898 2	46 9	N	42			69					
12	1302 X	966	-0-	-336	-0-	957 2	9 9	N	8			77					
TOTAL GAS PROD:			15,809											TOTAL CONDENSATE PROD:			197

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 7871 -	9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3937 X	3909	-0-	-28	-0-	48 1	3818 2	N	39	192 1		55
02		3948 X	2669	-0-	-1279	-0-	43 9	2616 2	N	-0-			55
03		4371 X	3201	-0-	-1170	-0-	53 1	2958 2	N	171	199 1		27
04		4230 X	7126	-0-	2896	-0-	55 1	6997 2	N	67			94
05		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	188 9	9873 2	N	15			109
06		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	55 1	8443 2	N	52	4 8		157
07		6758 X	5064	-0-	-1694	-0-	74 9	4979 2	N	32			189
08		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	55 1	9154 2	N	4	4 8		189
09		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	4 9	12582 2	N	31	11 8		209
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	55 1	10710 2	N	32			241
11		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	35 9	11414 2	N	55	182 1		114
*12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	55 1	12192 2	N	57			171
							63 9						
TOTAL GAS PROD:			96,993		TOTAL CONDENSATE PROD:			555					

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7860 -	9687	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 12292	PERF. 9646	- 11770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61 1	6109 2	N	26	16 8		141
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	29 9						141
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	77 1	3651 2	N	-0-			141
04	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	90 1	3208 2	N	141	181 1		101
05	3844 X	3078	-0-	-766	-0-	155 9						101
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	90 1	2943 2	N	-0-			101
07	3844 X	2946	-0-	-898	-0-	90 1	2988 2	N	-0-	7	4 8	104
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	8 9						104
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	90 1	2856 2	N	-0-			104
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	90 1	2752 2	N	-0-			104
11	2850 X	596	-0-	-2254	-0-	90 1	2296 2	N	-0-			104
*12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	33 1	2013 2	N	-0-			104
						44 1	5597 2	N	93	23 8		174
						102 9						
TOTAL GAS PROD:		38,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12865	PERF. 8579	- 11624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	20 1	7723 2	N	75	2 8		169
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	83 9						87
03	11470 X	9529	-0-	-1941	-0-	20 1	7601 2	N	106	183 1	5 8	87
04	10350 X	6524	-0-	-3826	-0-	117 9						52
05	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	20 1	9349 2	N	145	179 1	1 8	52
06	9210 X	7435	-0-	-1775	-0-	160 9						151
07	9517 X	8162	-0-	-1355	-0-	20 1	6395 2	N	99			151
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	109 9						72
09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	20 1	8656 2	N	105	180 1	4 8	72
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	116 9						82
11	13170 X	12036	-0-	-1134	-0-	18 1	7199 2	N	198	183 1	5 8	82
12	13609 X	11215	-0-	-2394	-0-	218 9						134
						15 1	7876 2	N	246	180 1	14 8	134
						271 9						151
						20 1	13381 2	N	193	173 1	3 8	151
						212 9						149
						20 1	11679 2	N	12	14 8		149
						13 9						168
						19 1	12279 2	N	26	7 8		168
						29 9						199
						20 1	11976 2	N	36	5 8		199
						40 9						60
						19 1	11145 2	N	46	180 1	5 8	60
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		116,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,287						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 -	11792
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17174 X	12823	-0-	-4351	-0-	77 1	12630 2	N	105	5 8			221
02	15120 X	12074	-0-	-3046	-0-	116 9	80 1	11904 2	N	82	177 1	5 8	121
03	16647 X	13498	-0-	-3149	-0-	90 9	80 1	13302 2	N	105	3 8		223
04	14460 X	226	-0-	-14234	-0-	116 9	80 1	146 9	N	133	186 1	1 8	169
05	13733 X	13180	-0-	-553	-0-	80 1	77 1	12984 2	N	108	196 1		81
06	13050 X	12723	-0-	-327	-0-	119 9	77 1	12518 2	N	116	8 8		189
07	13485 X	13221	-0-	-264	-0-	128 9	80 1	13009 2	N	120	179 1	6 8	124
08	13485 X	13019	-0-	-466	-0-	132 9	80 1	12831 2	N	98	1 8		221
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	108 9	80 1	11979 2	N	92	185 1	4 8	124
10	13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	101 9	80 1	11460 2	N	67	5 8		186
11	12780 X	11542	-0-	-1238	-0-	74 9	80 1	11407 2	N	50	182 1	7 8	47
12	13206 X	10360	-0-	-2846	-0-	55 9	72 1	10220 2	N	62			109
						68 9							

TOTAL GAS PROD: 136,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 -	11255
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78 1	6405 2	N	28	192 1			221
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	31 9	90 1	6365 2	N	17			238
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	19 9	75 1	8537 2	N	28	189 1		77
04	12810 X	14568	-0-	1758	-0-	31 9	90 1	14259 2	N	199	190 1		86
05	13237 X	12461	-0-	-776	-0-	219 9	81 1	12281 2	N	90			176
06	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	99 9	90 1	11356 2	N	52			228
07	14849 X	9642	-0-	-5207	-0-	57 9	81 1	9550 2	N	10	10 8		228
08	14849 X	13013	-0-	-1836	-0-	11 9	90 1	12921 2	N	2	2 8		228
09	14370 X	12445	-0-	-1925	-0-	2 9	90 1	12311 2	N	40	197 1	4 8	67
10	12462 X	11874	-0-	-588	-0-	44 9	90 1	11678 2	N	96			163
11	12600 X	11384	-0-	-1216	-0-	106 9	90 1	11126 2	N	153	194 1		122
12	13020 X	11395	-0-	-1625	-0-	168 9	90 1	11205 2	N	91			213
						100 9							

TOTAL GAS PROD: 129,916

TOTAL CONDENSATE PROD: 806

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	15232 2	234 9	N	213	386 1	3 8	139
02		17192 X	14045	-0-	-3147	-0-	13744 2	301 9	N	274	187 1		226
03		18910 X	16313	-0-	-2597	-0-	16087 2	226 9	N	205	191 1		240
04		17460 X	14544	-0-	-2916	-0-	14351 2	193 9	N	175	192 1		223
05		16895 X	13023	-0-	-3872	-0-	12828 2	195 9	N	177	179 1		221
06		15780 X	14307	-0-	-1473	-0-	14077 2	230 9	N	209	356 1	4 8	70
07		16306 X	14231	-0-	-2075	-0-	14062 2	169 9	N	154			224
08		16306 X	12682	-0-	-3624	-0-	12362 2	320 9	N	291	366 1		149
09		14550 X	13326	-0-	-1224	-0-	13144 2	182 9	N	165	187 1		127
10		14787 X	12421	-0-	-2366	-0-	12230 2	191 9	N	174	180 1	2 8	119
11		14310 X	10340	-0-	-3970	-0-	10057 2	283 9	N	257	188 1		188
12		14229 X	11190	-0-	-3039	-0-	11113 2	77 9	N	70	2 8		256
TOTAL GAS PROD:		161,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,364			

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
01		16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	10452 2	94 9	N	85			232
02		14112 X	8742	-0-	-5370	-0-	8738 2	4 9	N	4			236
03		15438 X	9257	-0-	-6181	-0-	9254 2	3 9	N	3	3 8		236
04		14940 X	8854	-0-	-6086	-0-	8854 2		N	-0-			236
05		14446 X	9806	-0-	-4640	-0-	9644 2	162 9	N	147	184 1		199
06		10200 X	8688	-0-	-1512	-0-	8578 2	110 9	N	100			299
07		9672 X	8387	-0-	-1285	-0-	8314 2	73 9	N	66	184 1		181
08		9796 X	8372	-0-	-1424	-0-	8234 2	138 9	N	125	177 1		129
09		9480 X	8002	-0-	-1478	-0-	7870 2	132 9	N	120			249
10		9796 X	7484	-0-	-2312	-0-	7431 2	53 9	N	48			297
11		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14387 2	349 9	N	317	369 1	6 8	239
*12		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15817 2	312 9	N	284	375 1	7 8	141
TOTAL GAS PROD:		119,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,299			

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379		
01		34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81 1	26355 2	N	181	192 1	2 8	180	
02		31304 X	23309	-0-	-7995	-0-	199 9	77 1	23087 2	N	132		312	
03		34658 X	28635	-0-	-6023	-0-	145 9	90 1	28288 2	N	234	379 1	1 8	166
04		29250 X	30144	-0-	894	-0-	257 9	90 1	29860 2	N	176		342	
05		32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	194 9	90 1	32315 2	N	277	396 1	223	
06		32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	305 9	90 1	32338 2	N	243	183 1	5 8	278
07		31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	267 9	90 1	31065 2	N	94	188 1	5 8	179
08		32705 X	29283	-0-	-3422	-0-	103 9	90 1	29121 2	N	65	1 8	243	
09		32700 X	30141	-0-	-2559	-0-	72 9	90 1	29995 2	N	51	14 8	280	
10		33790 X	26780	-0-	-7010	-0-	56 9	90 1	26680 2	N	9	9 8	280	
11		32700 X	25217	-0-	-7483	-0-	10 9	90 1	25121 2	N	5	5 8	280	
12		31248 X	24625	-0-	-6623	-0-	6 9	90 1	24528 2	N	6	6 8	280	
							7 9							
TOTAL GAS PROD:		341,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,473				

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648													
ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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-					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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A					
WHEELER		WELL #: 1													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921  
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 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		248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			75
02		224 #	16	-0-	-208	-0-	16	2		N	-0-			75
03		248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2		N	-0-			75
04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	2		N	-0-			75
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			75
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			75
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			75
08		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			75
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			75
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			75
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			75
*12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

01		496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2		Y	-0-			75
02		448 #	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			75
03		496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2		Y	-0-			75
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	409	2		Y	-0-			75
05	DLQ	G-10	370	-0-	370	779	370	2		Y	-0-			75
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	1060	281	2		Y	-0-			75
07		1357 R	297	-0-	-1060	-0-	297	2		Y	-0-			75
08		434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2		Y	-0-			75
09		420 #	241	-0-	-179	-0-	239	2	2 9	Y	2			77
10		372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2		Y	-0-			77
11		300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-			77
12		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			3,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

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

01		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-			94
02		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			94
03		527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2		Y	-0-			94
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2		Y	-0-			94
05	DLQ	G-10	531	-0-	531	852	531	2		Y	-0-			94
06	DLQ	G-10	498	-0-	498	1350	498	2		Y	-0-			94
07		1866 R	516	-0-	-1350	-0-	516	2		Y	-0-			94
08		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			94
09		450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2		Y	-0-			94
10		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			94
11		450 #	448	-0-	-2	-0-	448	2		Y	-0-			94
*12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			5,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921												
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	141
02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-	141
03		496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2		Y	-0-	141
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-	141
05	DLQ	G-10	500	-0-	500	842	500	2		Y	-0-	141
06	DLQ	G-10	467	-0-	467	1309	467	2		Y	-0-	141
07		1794 R	485	-0-	-1309	-0-	485	2		Y	-0-	141
08		496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-	141
09		480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		Y	-0-	141
10		496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2		Y	-0-	141
11		480 #	421	-0-	-59	-0-	421	2		Y	-0-	141
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-	141
TOTAL GAS PROD:			5,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-	95
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-	-0-			Y	-0-	95
03		434 #	121	-0-	-313	-0-	121	2		Y	-0-	95
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-	95
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	761	361	2		Y	-0-	95
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1035	274	2		Y	-0-	95
07		1325 R	290	-0-	-1035	-0-	290	2		Y	-0-	95
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-	95
09		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3 9	Y	3	98
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	98
11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	98
*12		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-	98
TOTAL GAS PROD:			3,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

-----												
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-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-		

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921  
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			89
02		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			89
03		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			89
04		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			89
05		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			89
06		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			89
07		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			89
08		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			89
09		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			89
10		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			89
11		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			89
*12		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			15,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR LAKE (YATES)		//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416
O												
01	558 N	73	-0-	-485	-0-	73 2	N	-0-			48	
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275 2	N	-0-			48	
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	381 2	N	-0-			48	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			48	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			48	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			48	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			48	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			48	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			48	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			48	
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			48	
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:		5,014	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
O												
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566 1	827 3	N	-0-		30	
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786 3		N	-0-		30	
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-		30	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		30	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		30	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		30	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		30	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		30	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		30	
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		30	
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		30	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		10,547	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
BEARDEN		WELL #:	2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLAUENE (SAN ANDRES)			18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY						
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013									
PACE		WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1	62
1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1	63
1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1404	2	153	9	N	139	34
1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1237	2	1	9	N	1	35
1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	36
1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1309	2	1	9	N	1	37
1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	38
1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1379	2	1	9	N	1	39
1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1136	2	1	9	N	1	40
1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1264	2	2	9	N	2	42
1350	N	1100	-0-	-250	-0-	1100	2			N	-0-	42
1178	N	681	-0-	-497	-0-	680	2	1	9	N	1	43
TOTAL GAS PROD:			15,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

FELMAC (YATES)			30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370									
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
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-
14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2	EXT	-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	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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386		
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	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 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	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	EOM	
O		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-		

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	EOM	
O		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-		

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	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES								
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		WELL #:		170164	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507				
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-			-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 2	N	-0-			-0-	
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 2	N	-0-			-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2	N	-0-			-0-	
08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	200	-0-	-160	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
*12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
05	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666 2	N	-0-			-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
08	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	N	-0-			-0-	
10	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	222	-0-	-198	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
*12	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152 2	N	-0-			-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-	
06	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
07	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994 2	N	-0-			-0-	
10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2	N	-0-			-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-			-0-	
*12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 2	N	-0-			-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-			-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2	N	-0-			-0-
06		2400 N	11	-0-	-2389	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	11	-0-	-2531	-0-	11 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M	O	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	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1 1223 2	N	-0-		-0-
02	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	25	1 1171 2	N	-0-		-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25	1 1477 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	25	1 1106 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25	1 1123 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25	1 194 2	N	-0-		-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1 1624 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1 1009 2	N	-0-		-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	25	1 1734 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	25	1 1483 2	N	-0-		-0-
11	990 N	482	-0-	-508	-0-	25	1 457 2	N	-0-		-0-
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	25	1 2212 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
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	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25	1 2153 2	N	-0-		-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25	1 2017 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25	1 2126 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25	1 1993 2	N	-0-		-0-
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1 2441 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3502	-0-	502	502	25	1 3477 2	N	-0-		-0-
07	2151 N	1649	-0-	-502	-0-	25	1 1624 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	25	1 2368 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2155	-0-	-605	-0-	25	1 2130 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2389	-0-	-463	-0-	25	1 2364 2	N	-0-		-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	25	1 2913 2	N	-0-		-0-
12	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	25	1 2218 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064

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

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

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



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 14		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13					125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14					139
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29					168
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	173	1			56
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36					92
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21					113
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					121
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17					138
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21					159
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					167
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24					191
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					191
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				252						

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052	
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056	
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055	
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062			
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
FLANAGAN "10"		WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/18/2017 - P/A		12/18/17								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012 - 3092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018 - 3095				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094								
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122								
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1														
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-						-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-						-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-						-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-						-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-						-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-						-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-						-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-						-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-						-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-						-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-						-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	15		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		72
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		78
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		79
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9		9 3		Y	-0-		79
09	DLQ G-10	2	-0-	2	11		1 3	1 9	Y	1		80
10	DLQ G-10	2	-0-	2	13		2 3		Y	-0-		80
11	17 N	4	-0-	-13	-0-		4 3		Y	-0-		80
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
JONES, E. E.		069153										
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, JOHN S.		278793		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
		069153										
		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - P/A 05/23/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491			
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,213						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506				
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,610						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2		N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11	600 N	327	-0-	-273	-0-	327 2		N	-0-		-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		628		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) 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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	576	-0-	-444	-0-	576 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745 2		N	-0-			-0-
08	806 N	228	-0-	-578	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,952			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	1 N	-0-	-0-	-1	-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-					

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	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-					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	17	2			N	-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-
07		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-
08		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-
09		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-
07		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-
11		1020 N	530	-0-	-490	-0-	530	2			N	-0-
*12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SSC, INC.		810842		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
SHOTTS													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163			
12	14B2 EXT	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301								
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	101	1	279	2	N	1					26
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	79	1	303	3	N	-0-					26
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	1					27
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	N	4	25	1			6
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	2					8
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3					11
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	N	18	25	1			4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	483	3	N	-0-					4
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	62	1	319	3	N	2					6
10	744 N	385	-0-	-359	-0-	70	1	311	3	N	4					10
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	62	1	244	3	N	2					12
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	50	1	276	3	N	1					13
-----																
TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 38																





JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON RANCH		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	N	-0-		6
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	6	1	22	3	N	-0-		6
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-		6
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	33	3	N	1	6 1	1
						1	9						
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-		1
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	N	1		2
						1	9						
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	3	5 1	-0-
						3	9						
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	3	N	-0-		-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		407		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		700976		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394			
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	3			N	-0-		150
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		150
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		150
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		150
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		150
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		150
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		150
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-		150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423					
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	3	N	-0-		62
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-		62
03	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-		62
04	480 N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-		62
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		62
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		62
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-		62
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-		62
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		62
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		62
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
MASTERSERON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSERON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSERON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	498	-0-	-773	-0-	132 1	365 3	N	1			41
02	1428 N	585	-0-	-843	-0-	120 1	464 3	N	1			42
03	961 N	42	-0-	-919	-0-	8 1	32 3	N	2			44
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	6	39	1	11
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3			14
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	18 3	N	4			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	38	1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON "J-2" UNIT		//CONT.// 47709 333 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261	1	720	3	N	2		53	
02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232	1	895	3	N	1		54	
03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	245	1	974	3	N	2		56	
04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233	1	1012	3	N	9	51 1	14	
05	2604 X	1441	-0-	-1163	-0-	328	1	1109	3	N	4		18	
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	236	1	1127	3	N	5		23	
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	N	34	49 1	8	
08	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	153	1	865	3	N	-0-		8	
09	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	170	1	869	3	N	3		11	
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	234	1	1049	3	N	8		19	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	239	1	940	3	N	9		28	
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	187	1	1019	3	N	3		31	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						80		

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900					
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459	1	1266	3	N	1		35	
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	N	1		36	
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	355	1	1410	3	N	2		38	
04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311	1	1354	3	N	6	34 1	10	
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	426	1	1441	3	N	3		13	
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	272	1	1302	3	N	4		17	
07	3100 N	3254	-0-	154	154	212	1	3017	3	N	23	33 1	7	
08	3100 N	4629	-0-	1529	1683	692	1	3937	3	N	-0-		7	
09	3000 N	4168	-0-	1168	2851	680	1	3486	3	N	2		9	
10	5925 X	3074	-0-	-2851	-0-	562	1	2506	3	N	5		14	
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	636	1	2501	3	N	25		39	
12	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	330	1	1795	3	N	7		46	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						79		

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-		4 1	4 3	N	-0-		5
02		28 N	-0-	-0-	-28				N	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10		45 N	45	-0-	-0-		45 3		N	-0-		5
*11		58 N	58	-0-	-0-		58 3		N	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
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		61 N	61	-0-	-0-		28 1	33 3	N	-0-		51
02		12 N	7	-0-	-5		7 3		N	-0-		51
03		31 N	11	-0-	-20		11 3		N	-0-		51
04		60 N	7	-0-	-53		7 3		N	-0-		51
05		3 N	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-		51
06		4 N	4	-0-	-0-		4 3		N	-0-		51
07		25 N	25	-0-	-0-		25 3		N	-0-		51
08		23 N	23	-0-	-0-		23 3		N	-0-		51
09		7 N	7	-0-	-0-		7 3		N	-0-		51
10		11 N	11	-0-	-0-		11 3		N	-0-		51
11		30 N	10	-0-	-20		10 3		N	-0-		51
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:			169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
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		155 N	114	-0-	-41		53 1	61 3	N	-0-		12
02		112 N	11	-0-	-101		11 3		N	-0-		12
03		155 N	19	-0-	-136		19 3		N	-0-		12
04		120 N	16	-0-	-104		16 3		N	-0-		12
05		6 N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-		12
06		9 N	9	-0-	-0-		9 3		N	-0-		12
07		57 N	57	-0-	-0-		57 3		N	-0-		12
08		51 N	51	-0-	-0-		51 3		N	-0-		12
09		20 N	20	-0-	-0-		20 3		N	-0-		12
10		31 N	31	-0-	-0-		31 3		N	-0-		12
11		60 N	28	-0-	-32		28 3		N	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	37 3	N	-0-			19
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			19
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			19
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			19
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			19
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		111			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	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	558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3		N	-0-			126
02	1652 N	828	-0-	-824	-0-	828 3		N	-0-			126
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			126
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			126
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			126
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 3		N	-0-			126
07	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1370 3		N	-0-			126
08	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287 3		N	-0-			126
09	1590 N	1150	-0-	-440	-0-	1150 3		N	-0-			126
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942 3		N	-0-			126
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3		N	-0-			126
12	1178 N	434	-0-	-744	-0-	434 3		N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		14,108			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
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	1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878 3		N	-0-			93
02	1148 X	390	-0-	-758	-0-	390 3		N	-0-			93
03	1271 X	776	-0-	-495	-0-	776 3		N	-0-			93
04	1230 X	718	-0-	-512	-0-	718 3		N	-0-			93
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			93
06	750 N	240	-0-	-510	-0-	240 3		N	-0-			93
07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242 3		N	-0-			93
08	496 N	175	-0-	-321	-0-	175 3		N	-0-			93
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128 3		N	-0-			93
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			93
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			93
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		9,615			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
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		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			8	
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			8	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			8	
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			8	
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2	N	-0-			8	
06		330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2	N	-0-			8	
07		341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2	N	-0-			8	
08		279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2	N	-0-			8	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			8	
10		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2	N	-0-			8	
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			8	
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		2,742		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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATLAS OPERATING LLC				036587				CNTY: COCHRAN					
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582



OIL AND GAS DIVISION

-----

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382  
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

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	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

-----

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
C & S OPERATING //CONT.// 121055  
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

-----

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	20	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	31	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	82	31	4	Y	-0-	-0-	-0-
07	116	R	34	-0-	-82	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90	#	36	-0-	-54	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93	#	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4		Y	-0-			-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			271											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

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

01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4		Y	-0-			-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			271											
						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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						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  
 DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

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		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			65
02		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			65
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			65
04		240 #	77	-0-	-163	-0-	77	3		N	-0-			65
05		341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3		N	-0-			65
06		330 #	116	-0-	-214	-0-	116	4		N	-0-			65
07		341 #	127	-0-	-214	-0-	127	3		N	-0-			65
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			65
09		120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3		N	-0-			65
10		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3		N	-0-			65
11		300 #	133	-0-	-167	-0-	133	3		N	-0-			65
12		310 #	133	-0-	-177	-0-	133	3		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45		100
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	Y	36		136
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47	111 1	72
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49		121
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47		168
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49	125 1	92
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48		140
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47		187
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29	116 1	100
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	31	1	66	9	Y	60		160
*11		181 R	84	-0-	-97	-0-	31	1	53	9	Y	48		208
*12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	9	Y	47	126 1	129

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

-----

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

01		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
03		403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
04		300 #	179	-0-	-121	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
05		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
07		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
08		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
09		360 #	254	-0-	-106	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	439	2		Y	-0-			-0-
*11		804 R	365	-0-	-439	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
*12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		229 R	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	Y	19	112	1			133
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-	269	2	32	9	Y	29					162
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	286	2	20	9	Y	18					180
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	260	2	48	9	Y	44					224
05		341 #	155	-0-	-186	-0-	134	2	21	9	Y	19	113	1			130
06		348 R	348	-0-	-0-	-0-	304	2	44	9	Y	40					170
07		505 R	505	-0-	-0-	-0-	451	2	54	9	Y	49					219
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	114	1			146
09		438 R	438	-0-	-0-	-0-	381	2	57	9	Y	52					198
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	-0-	331	2	39	9	Y	35					233
*11		582 R	212	-0-	-370	-0-	189	2	23	9	Y	21	105	1			149
*12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	243	2	50	9	Y	45					194
TOTAL GAS PROD:			3,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			412								

-----																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	104	2	10	9	Y	9	55	1			64
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	134	2	15	9	Y	14					78
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	Y	9					87
04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	130	2	24	9	Y	22					109
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	67	2	10	9	Y	9	55	1			63
06		174 R	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	Y	20					83
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	Y	24					107
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	229	2	22	9	Y	20	56	1			71
09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26					97
10	DLQ	G-10	184	-0-	184	-0-	165	2	19	9	Y	17					114
*11		290 R	106	-0-	-184	-0-	94	2	12	9	Y	11	53	1			72
*12		146 R	146	-0-	-0-	-0-	121	2	25	9	Y	23					95
TOTAL GAS PROD:			1,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			204								

-----																	
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847																	
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		75 R	75	-0-	-0-	-0-	52	1	23	9	Y	21					56
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	9	Y	16					72
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	64	1	15	9	Y	14	58	1			28
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	9	Y	14					42
05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16					58
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	9	Y	10	46	1			22
07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	9	Y	15					37
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	1	10	9	Y	9					46
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	127	1	8	9	Y	7	51	1			2
10	DLQ	G-10	235	-0-	235	-0-	220	1	15	9	Y	14					16
*11		434 R	199	-0-	-235	-0-	182	1	17	9	Y	15					31
*12		215 R	215	-0-	-0-	-0-	193	1	22	9	Y	20	43	1			8
TOTAL GAS PROD:			1,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			171								

-----

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	1		Y	-0-			-0-
*11	62 R	31	-0-	-31	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
*12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	1		Y	-0-			14
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	1		Y	-0-			14
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	1		Y	-0-			14
05	DLQ G-10	42	-0-	42	78	42	1		Y	-0-			14
06	DLQ G-10	56	-0-	56	134	56	1		Y	-0-			14
07	DLQ G-10	42	-0-	42	176	42	1		Y	-0-			14
08	194 R	18	-0-	-176	-0-	18	1		Y	-0-			14
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1		Y	-0-			14
*10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			14
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	1		Y	-0-			14
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	1		Y	-0-			1
02		84 #	39	-0-	-45	-0-	39	1		Y	-0-			1
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	1		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	1		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	81	32	1		Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	166	85	1		Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	212	46	1		Y	-0-			1
08		264 R	52	-0-	-212	-0-	52	1		Y	-0-			1
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			1
*10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	1		Y	-0-			1
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	1		Y	-0-			1
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	1		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A			
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1		Y	-0-			105
02		112 #	65	-0-	-47	-0-	65	1		Y	-0-			105
03		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	1		Y	-0-			105
04	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	1		Y	-0-			105
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	50	12	1		Y	-0-			105
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	132	82	1		Y	-0-			105
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	168	36	1		Y	-0-			105
08		236 R	68	-0-	-168	-0-	68	1		Y	-0-			105
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			105
*10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-			105
11		90 #	15	-0-	-75	-0-	15	1		Y	-0-			105
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	1		Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			549				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			130
02		504 #	315	-0-	-189	-0-	315	3		N	-0-			130
03		558 #	114	-0-	-444	-0-	114	3		N	-0-			130
04		510 #	378	-0-	-132	-0-	378	3		N	-0-			130
05		527 #	47	-0-	-480	-0-	47	3		N	-0-			130
06		420 #	47	-0-	-373	-0-	47	3		N	-0-			130
07		341 #	58	-0-	-283	-0-	58	3		N	-0-			130
08		403 #	97	-0-	-306	-0-	97	3		N	-0-			130
09		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			130
10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			130
11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			130
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			2,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
KALA OIL COMPANY				450240									
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 055136	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4743	-	4834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.B.J. OPERATING				518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 059631	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 5115	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID -> 062257	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
MONADNOCK RESOURCES, LLC			574405									
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 -	6929
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
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-					

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 -	4889
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART ENERGY II, LLC		819609										
MASTEN -J-		WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 -	4875
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	14B2	EXT	25	-0-	25	25	2	N	-0-	44	1	-0-
07	14B2	EXT	305	-0-	305	330	2	N	-0-			-0-
08	330	R	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
09	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	3569	R	3569	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,886	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609											
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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		-0-	-0-	-0-						N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370											
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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	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-				

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	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 #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799
-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767
-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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 #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A
-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800
-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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



OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
YUCCA ENERGY, INC.				950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		701 R	701	-0-	-0-	689 3	12 9	N	11			191
02		616 #	602	-0-	-14	596 3	6 9	N	5			196
03		682 #	608	-0-	-74	608 3		N	-0-	154 1		42
04		690 #	550	-0-	-140	550 3		N	-0-			42
05		713 #	618	-0-	-95	618 3		N	-0-			42
06		690 #	592	-0-	-98	583 3	9 9	N	8			50
07		682 #	579	-0-	-103	571 3	8 9	N	7			57
08		624 R	624	-0-	-0-	614 3	10 9	N	9			66
09		600 #	396	-0-	-204	386 3	10 9	N	9			75
10		620 #	-0-	-0-	-620			N	-0-			75
11		898 R	898	-0-	-0-	876 3	22 9	N	20			95
12		620 #	NO RPT	-0-	-620			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			6,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			69					

LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 - 3355	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3443	- 3454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346	- 3357		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855											
LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	-		3373					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 6012		RRCID -> 138981	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3332	- 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	- 3353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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 #: 7028		RRCID -> 138984	COMPL. DATE 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	- 3368		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228	
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
01	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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES  
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855  
 LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

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

01	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-				

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	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-				

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	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-				

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		507	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,248			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY  
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633  
 MIRAGE WATERFLOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

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

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)												62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY												339493									
BURNETT TRIANGLE												WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
03		14B2 EXT	-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	3		3	8		28			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		10	8		28			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BURNETT-TRIANGLE												WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256	
01		3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	-0-	32	1	1907	2	Y	5					110			
02		3276 #	2032	-0-	-1244	-0-	-0-	43	1	1981	2	Y	7					117			
03		3627 #	2099	-0-	-1528	-0-	-0-	34	1	2065	2	Y	-0-					117			
04		3420 #	3286	-0-	-134	-0-	-0-	55	1	3230	2	Y	1					118			
05		2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2742	2	Y	-0-					118			
06		3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3014	2	Y	5					123			
07		DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	9347	55	1	9266	2	Y	24					147			
08		DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	21668	55	1	12237	2	Y	26					173			
09		DLQ G-10	13244	-0-	13244	34912	34912	55	1	13176	2	Y	12					185			
10		DLQ G-10	14700	-0-	14700	49612	49612	55	1	14587	2	Y	53					238			
11		25810	15055	-0-	-10755	38857	38857	55	1	14913	2	Y	79	184	1			133			
*12		27590	15592	-0-	-11998	26859	26859	55	1	15449	2	Y	80	170	1			43			
TOTAL GAS PROD: 95,491												TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

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	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-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-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		516255	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066		
HENRY "5"													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6263				Y	-0-			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
		RECLASSIFIED TO OIL				10/01/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161			
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064			
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	28			347
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	12	169	1	190
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	28			218
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	31	171	1	78
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	26			104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	16			120
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	12			132
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	15			147
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	25			172
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	30			202
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	33			235
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			235
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		256				



NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
M	O	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	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 "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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-							

ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	- 3016						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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-							

MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

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

WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996

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

MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-				

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268							
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	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-				43
02	924 N	745	-0-	-179	-0-	745	3			N	-0-				43
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				43
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				43
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				43
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				43
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-				43
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				43
09	1110 N	856	-0-	-254	-0-	856	3			N	-0-				43
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-				43
11	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	3			N	-0-				43
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		11,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
MASTERTSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 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	244 N	45	-0-	-199	-0-	10	1	35	3	Y	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1169 N	251	-0-	-918	-0-	102 1	149 3	Y	-0-	-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-	-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-	-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	-0-
11		450 N	277	-0-	-173	-0-	277 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
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	DLQ	G-10	126	-0-	126	142	51 1	75 3	Y	-0-	-0-
02		142 N	-0-	-0-	-142	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
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		595 N	76	-0-	-519	-0-	31 1	45 3	Y	-0-	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		Y	-0-	-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 -	5934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1119 N	131	-0-	-988	-0-	53 1	78 3	Y	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	230	-0-	-204	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 -	6133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		149 N	10	-0-	-139	-0-	4 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 -	6118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		308 N	141	-0-	-167	-0-	57 1	84 3	Y	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
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	1522 N	384	-0-	-1138	-0-	156	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-	-0-	94
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-	-0-	94
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-	-0-	94
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-	-0-	94
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-	-0-	94
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-	-0-	94
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-	-0-	94
08	2976 X	650	-0-	-2326	-0-	650	2			N	-0-	-0-	94
09	2880 X	65	-0-	-2815	-0-	65	2			N	-0-	-0-	94
10	2976 X	354	-0-	-2622	-0-	354	2			N	-0-	-0-	94
11	2880 X	170	-0-	-2710	-0-	170	2			N	-0-	-0-	94
12	2976 X	965	-0-	-2011	-0-	965	2			N	-0-	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		38,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158				
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	181 N	86	-0-	-95	-0-	68	1	18	3	Y	-0-		132
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-		132
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-		132
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-		132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		132
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		132
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		132
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		132
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		132
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		132
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A					
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	2400 N	855	-0-	-1545	107	678	1	177	3	Y	-0-		17
02	599 N	492	-0-	-107	-0-	492	3			Y	-0-		17
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			Y	-0-		17
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	483	3			Y	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-		17
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-		17
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-		17
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-		17
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-		17
11	870 N	678	-0-	-192	-0-	678	3			Y	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		7,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6136	- 6154		
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	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-		-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-		-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-		-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-		-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-		-0-
12	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	35	1	2337	2	N	48	188	1			33
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	53	9	1357	2	N	398	181	1			250
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	19	1	438	9	N	3	198	1			55
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	32	1	2139	2	N	3	198	1			55
05	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	3	9	1564	2	N	196	1	8			250
06	2340 X	2044	-0-	-296	-0-	21	1	1962	2	N	-0-	197	1			53
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	1925	2	N	87					140
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2245	2	N	91	183	1			48
09	2040 X	1907	-0-	-133	-0-	96	9	2304	2	N	79					127
10	2387 X	1768	-0-	-619	-0-	100	9	1752	2	N	111	185	1			53
11	2340 X	2225	-0-	-115	-0-	36	1	1547	2	N	169	2	8			220
12	2418 X	1947	-0-	-471	-0-	87	9	1957	2	N	223	186	1	4	8	253
TOTAL GAS PROD: 24,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595																

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493									
RUSSELL WELL #: 3		RRCID -> 183709	COMPL. DATE 05/07/2001	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7726 - 8356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A		NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2018 - P/A 06/19/18									

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	2387	N	2194 -0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-	30
02	2059	N	2059 -0-	-0-	-0-	65	1	1994	2	N	-0-	30
03	2356	N	2293 -0-	-63	-0-	70	1	2223	2	N	-0-	30
04	2130	N	2349 -0-	219	-0-	70	1	2279	2	N	-0-	30
05	2577	N	2577 -0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	N	-0-	30
06	2406	N	2406 -0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	N	-0-	30
07	2497	N	2497 -0-	-0-	-0-	70	1	2427	2	N	-0-	30
08	2677	N	2677 -0-	-0-	-0-	70	1	2607	2	N	-0-	30
09	2419	N	2419 -0-	-0-	-0-	70	1	2349	2	N	-0-	30
10	2418	N	2416 -0-	-2	-0-	70	1	2346	2	N	-0-	30
11	2340	N	2246 -0-	-94	-0-	70	1	2176	2	N	-0-	30
12	2418	N	2259 -0-	-159	-0-	56	1	2203	2	N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX WINDFOHR, A.B. 10		659782		WELL #: 1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7190 - 7510				
01	3204	X	3204 -0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24	65
02	2212	X	1786 -0-	-426	-0-	1778	2	8	9	Y	7	72
03	2356	X	1776 -0-	-580	-0-	1763	2	13	9	Y	12	43
04	3090	X	1577 -0-	-1513	-0-	1571	2	6	9	Y	5	48
05	DLQ	G-10	1983 -0-	1983	1983	1983	2			Y	-0-	48
06	DLQ	G-10	1223 -0-	1223	3206	1202	2	21	9	Y	19	31
07	DLQ	G-10	1100 -0-	1100	4306	1100	2			Y	-0-	31
08	4964	X	658 -0-	-4306	-0-	658	2			Y	-0-	31
09	2750	X	2750 -0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-	31
10	1667	N	1667 -0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5	36
11	1535	N	1535 -0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	42
12	2852	N	2565 -0-	-287	-0-	2565	2			Y	-0-	42

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306 - 7727					
01	682	X	635 -0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-	-0-
02	616	X	548 -0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
03	682	X	583 -0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-	-0-
04	600	N	586 -0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	661 -0-	661	661	661	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	546 -0-	546	1207	546	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	662 -0-	662	1869	662	2			Y	-0-	-0-
08	2416	N	547 -0-	-1869	-0-	547	2			Y	-0-	-0-
09	723	N	723 -0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	-0-
10	651	N	609 -0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-	-0-
11	594	N	594 -0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	-0-
12	744	N	552 -0-	-192	-0-	552	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-	-0-
02		812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	792	-0-	-2208	1330	792	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	769	-0-	769	2099	769	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	283	-0-	283	2382	283	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	2386	4	2		Y	-0-	-0-
08		2853 X	467	-0-	-2386	-0-	467	2		Y	-0-	-0-
09		780 X	250	-0-	-530	-0-	250	2		Y	-0-	-0-
10		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-	-0-
11		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	-0-
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		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 #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43 9	Y	39	55
02		476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12 9	Y	11	26
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18 9	Y	16	42
04		930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22 9	Y	20	22
05	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	459	2	12 9	Y	11	16
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	833	352	2	10 9	Y	9	10
07	DLQ	G-10	291	-0-	291	1124	284	2	7 9	Y	6	4
08		1574 N	450	-0-	-1124	-0-	430	2	20 9	Y	18	22
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7 9	Y	6	11
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	386	2	19 9	Y	17	13
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	298	2	17 9	Y	15	4
12		651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2		Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			5,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			168			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475 2	117 9	Y	106		159
02		2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031 2	95 9	Y	86	146 1	99
03		2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093 2	79 9	Y	72		171
04		2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034 2	88 9	Y	80	162 1	89
05	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	2600	2533 2	67 9	Y	61	78 1	72
06	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	5083	2411 2	72 9	Y	65	82 1	55
07	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	7655	2511 2	61 9	Y	55	78 1	32
08		3000 N	1920	-0-	-1080	6575	1833 2	87 9	Y	79		111
09		3000 N	2427	-0-	-573	6002	2404 2	23 9	Y	21	75 1	57
10		3100 N	2198	-0-	-902	5100	2099 2	99 9	Y	90	75 1	72
11		3000 N	2079	-0-	-921	4179	1966 2	113 9	Y	103	142 1	33
*12		3100 N	2313	-0-	-787	3392	2313 2		Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			27,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			818			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
01		992 N	943	-0-	-49	-0-	940 2	3 9	Y	3	62 1	60
02		1092 N	974	-0-	-118	-0-	965 2	9 9	Y	8		68
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	923 2	56 9	Y	51		119
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 2		Y	-0-	64 1	55
05	DLQ	G-10	987	-0-	987	987	970 2	17 9	Y	15		70
06	DLQ	G-10	972	-0-	972	1959	922 2	50 9	Y	45	77 1	38
07	DLQ	G-10	997	-0-	997	2956	997 2		Y	-0-		38
08		3000 N	1004	-0-	-1996	960	1004 2		Y	-0-		38
09		2045 N	1085	-0-	-960	-0-	1085 2		Y	-0-		38
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	936 2	78 9	Y	71	67 1	42
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1072 2	53 9	Y	48	67 1	23
12		1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 2		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			11,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
01		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2		Y	-0-	4 1	5
02		1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347 2		Y	-0-		5
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428 2	2 9	Y	2		7
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-	3 1	4
05	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1510 2	1 9	Y	1		5
06	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3122	1610 2	1 9	Y	1	3 1	3
07	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	4920	1798 2		Y	-0-		3
08		3000 N	1445	-0-	-1555	3365	1445 2		Y	-0-		3
09		3000 N	2239	-0-	-761	2604	2239 2		Y	-0-		3
10		3100 N	1842	-0-	-1258	1346	1840 2	2 9	Y	2	3 1	2
11		2683 N	1337	-0-	-1346	-0-	1336 2	1 9	Y	1	2 1	1
12		1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1160 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			18,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 X	799	-0-	-100	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
02		840 X	690	-0-	-150	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
03		930 X	663	-0-	-267	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
04		900 X	792	-0-	-108	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	835	-0-	835		835 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	725	-0-	725	1560	725 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	760	-0-	760	2320	760 2		Y	-0-		-0-
08		3000 N	719	-0-	-2281	39	719 2		Y	-0-		-0-
09		720 N	519	-0-	-201	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
10		775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-		-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
01		806 N	187	-0-	-619	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-		-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-		-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	1005 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2155	1150 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3499	1344 2		Y	-0-		-0-
08		3000 N	1092	-0-	-1908	1591	1092 2		Y	-0-		-0-
09		2984 N	1393	-0-	-1591	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011 2		Y	-0-		-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-
12		1178 N	652	-0-	-526	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
03		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
04		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
05		775 N	266	-0-	-509	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	63	-0-	-216	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
09		750 N	98	-0-	-652	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE											
PETEX //CONT.// 659782											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2				-0-
02		308 N	126	-0-	-182	-0-	126 2				-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				-0-
04		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2				-0-
05	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	335 2				-0-
06	DLQ	G-10	293	-0-	293	628	293 2				-0-
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	984	356 2				-0-
08		1280 N	296	-0-	-984	-0-	296 2				-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2				-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2				-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2				-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
01		2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019 2	8 9	Y	7	123 1	123
02		2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847 2	17 9	Y	15		138
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672 2	102 9	Y	93		231
04		1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735 2	1 9	Y	1	121 1	110
05	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	1854	1821 2	33 9	Y	30	1 5	140
06	DLQ	G-10	366	-0-	366	2220	347 2	19 9	Y	17	101 1	56
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	2263	43 2		Y	-0-		56
08		3000 N	1605	-0-	-1395	-0-	1605 2		Y	-0-		56
09		3000 N	2310	-0-	-690	-0-	2310 2		Y	-0-		56
10		2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913 2	161 9	Y	146	119 1	83
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1965 2	96 9	Y	87	122 1	48
12		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	2070 2		Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			19,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			396					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
02		1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214 2		Y	-0-		-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-		-0-
04		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1290	1290 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	2373	1083 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3508	1135 2		Y	-0-		-0-
08		3000 N	1022	-0-	-1978	-0-	1022 2		Y	-0-		-0-
09		2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254 2		Y	-0-		-0-
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
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)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7236 - 7724	
01	3937	X	3285	-0-	-652	-0-	3259	2	26	9	Y	24	94
02	3556	X	2342	-0-	-1214	-0-	2332	2	10	9	Y	9	103
03	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2677	2	19	9	Y	17	59
04	3300	X	2474	-0-	-826	-0-	2466	2	8	9	Y	7	66
05	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913	2913	2			Y	-0-	66
06	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	5630	2670	2	47	9	Y	43	49
07	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	8314	2684	2			Y	-0-	49
08	10675	X	2361	-0-	-8314	-0-	2361	2			Y	-0-	49
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-	49
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	Y	10	59
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14	73
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-	73
TOTAL GAS PROD:										36,110	TOTAL CONDENSATE PROD:		124

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038	
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			Y	-0-	-0-
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	758	2			Y	-0-	-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-	-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	948	-0-	948	1790	948	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2980	1190	2			Y	-0-	-0-
08	3000	N	1185	-0-	-1815	-0-	1185	2			Y	-0-	-0-
09	2052	N	887	-0-	-1165	-0-	887	2			Y	-0-	-0-
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			Y	-0-	-0-
11	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-	-0-
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										10,437	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-		-0-	
02		784 N	550	-0-	-234	-0-	550 2		Y	-0-		-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-	
04		660 N	80	-0-	-580	-0-	80 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	295	-0-	295	348	295 2		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	459	111 2		Y	-0-		-0-	
08		685 N	226	-0-	-459	-0-	226 2		Y	-0-		-0-	
09		300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2		Y	-0-		-0-	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-	
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-	
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
01		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
04		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	1335	1335 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	2548	1213 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	4178	1630 2		Y	-0-		-0-
08		3000 N	1241	-0-	-1759	2419	1241 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	1248	-0-	-1752	667	1248 2		Y	-0-		-0-
10		1904 N	1237	-0-	-667	-0-	1237 2		Y	-0-		-0-
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
12		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	871 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	853	-0-	853	1724	853 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2774	1050 2		Y	-0-		-0-
08		3000 N	830	-0-	-2170	604	830 2		Y	-0-		-0-
09		1399 N	795	-0-	-604	-0-	795 2		Y	-0-		-0-
10		1054 N	751	-0-	-303	-0-	751 2		Y	-0-		-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		-0-
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,387	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
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	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305	2	26	9	Y	96
02		4284 X	2749	-0-	-1535	-0-	2737	2	12	9	Y	107
03		4743 X	947	-0-	-3796	-0-	940	2	7	9	Y	57
04		4590 X	1783	-0-	-2807	-0-	1777	2	6	9	Y	62
05	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	2113	2			Y	62
06	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	4889	2728	2	48	9	Y	49
07	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	7560	2671	2			Y	49
08		10739 X	3179	-0-	-7560	-0-	3179	2			Y	49
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	49
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2948	2	9	9	Y	57
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2928	2	13	9	Y	69
12		2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2313	2			Y	69
TOTAL GAS PROD:			31,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	620	312	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	416	-0-	416	1036	416	2			Y	-0-
08		1482 N	446	-0-	-1036	-0-	446	2			Y	-0-
09		300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-
10		403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2			Y	-0-
11		420 N	183	-0-	-237	-0-	183	2			Y	-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877	2	15	9	Y	48
02		1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1304	2	6	9	Y	53
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	30
04		1830 N	1339	-0-	-491	-0-	1335	2	4	9	Y	34
05	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	1433	1433	2			Y	34
06	DLQ	G-10	858	-0-	858	2291	843	2	15	9	Y	22
07	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	3867	1576	2			Y	22
08		3000 N	656	-0-	-2344	1523	656	2			Y	22
09		3000 N	1776	-0-	-1224	299	1776	2			Y	22
10		1585 N	1286	-0-	-299	-0-	1283	2	3	9	Y	25
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	29
12		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			Y	29
TOTAL GAS PROD:			16,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796	-	8216
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288 2	155 9	Y	141			201	
02		2800 X	2315	-0-	-485	-0-	2213 2	102 9	Y	93	176 1		118	
03		3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2027 2	77 9	Y	70			188	
04		3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2510 2	109 9	Y	99	185 1		102	
05	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	2867	2792 2	75 9	Y	68	87 1		83	
06	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5974	3018 2	89 9	Y	81	98 1		66	
07	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8991	2945 2	72 9	Y	65	92 1		39	
08		11451 X	2460	-0-	-8991	-0-	2349 2	111 9	Y	101			140	
09		3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2458 2	23 9	Y	21	92 1		69	
10		3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2769 2	130 9	Y	118	96 1		91	
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2927 2	168 9	Y	153	200 1		44	
12		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946 2		Y	-0-			44	
TOTAL GAS PROD:			33,353	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,010					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	-	8684
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286	-	8348
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2		Y	-0-			-0-	
02		2800 N	4676	-0-	1876	1876	4676 2		Y	-0-			-0-	
03		2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516 2		Y	-0-			-0-	
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	637 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	653	-0-	653	1290	653 2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1861	571 2		Y	-0-			-0-	
08		2376 X	515	-0-	-1861	-0-	515 2		Y	-0-			-0-	
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-	
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			-0-	
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-	
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,569	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	499	-0-	-901	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	746	-0-	746	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
08		3000 N	611	-0-	-2389	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
09		1256 N	818	-0-	-438	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
*12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2		Y	-0-			21
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-				Y	-0-	21	1	-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			142
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			142
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			142
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			142
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			142
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			142
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			142
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			142
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			142
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			142
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			142
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			2,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	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-					

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	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-					

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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-				

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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-				

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2018 - P/A 01/15/18						
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-						

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-						



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122								
DOSS YATES 365				WELL #: 1	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	- 3148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS YATES 395				WELL #: 1	RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS YATES 395				WELL #: 2	RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----																
RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122																
DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SPARKS YATES 396 WELL #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262																
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228																
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----															
RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122															
NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166															
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-						

-----															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SEABOARD OPERATING CO.				760960										
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
JOINT RESOURCES COMPANY				440742										
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-					-0-
2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-					-0-
3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-					-0-
2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-					-0-
2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-					-0-
2190 N	419	-0-	-0-	-1771	-0-	419	3	N	-0-					-0-
2263 N	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-					-0-
2263 N	1901	-0-	-0-	-362	-0-	1901	2	N	-0-					-0-
2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-					-0-
2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-					-0-
1830 N	1504	-0-	-0-	-326	-0-	1504	2	N	-0-					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.				630591										
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
8579 X	1604	-0-	-0-	-6975	-0-	1604	3	N	-0-					-0-
1820 X	1334	-0-	-0-	-486	-0-	1334	3	N	-0-					-0-
2015 X	1250	-0-	-0-	-765	-0-	1250	3	N	-0-					-0-
1560 X	1251	-0-	-0-	-309	-0-	1251	3	N	-0-					-0-
1612 X	1260	-0-	-0-	-352	-0-	1260	3	N	-0-					-0-
1560 X	1229	-0-	-0-	-331	-0-	1229	3	N	-0-					-0-
1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-					-0-
1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-					-0-
1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-					-0-
1333 N	1207	-0-	-0-	-126	-0-	1207	3	N	-0-					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID -> 020768	COMPL. DATE 07/27/1940	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3191	- 3240	
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	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033632	COMPL. DATE 07/21/1964	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3191	- 3271	
M	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	BALANCE
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624 3	N	-0-	-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431 3	N	-0-	-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-	-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-	-0-
05	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444 3	N	-0-	-0-
06	1590	N	473	-0-	-1117	-0-	473 3	N	-0-	-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
08	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483 3	N	-0-	-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917 3	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-	
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
09	1110 N	854	-0-	-256	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3	N	-0-		-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	-0-		-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-		-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753	3	N	-0-		-0-
08	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	2395	3	N	-0-		-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329
01	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	2530	3	N	-0-	-0-
02	2184	N	1882	-0-	-302	-0-	1882	3	N	-0-	-0-
03	2263	N	1245	-0-	-1018	-0-	1245	3	N	-0-	-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-	-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-	-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-
07	3100	N	3532	-0-	432	-0-	3532	3	N	-0-	-0-
08	2883	N	1151	-0-	-1732	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
09	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
10	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3	N	-0-	-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 - 3198
01	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	3	N	-0-	-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	3	N	-0-	-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3	N	-0-	-0-
06	810	N	60	-0-	-750	-0-	60	3	N	-0-	-0-
07	558	N	136	-0-	-422	-0-	136	3	N	-0-	-0-
08	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3	N	-0-	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307
M	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	BALANCE	
01		3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686 3	N	-0-	-0-	
02		2940 X	1539	-0-	-1401	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	
03		3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	
04		1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
05		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-	-0-	
06		1650 X	1009	-0-	-641	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	
07		1705 X	871	-0-	-834	-0-	871 3	N	-0-	-0-	
08		2015 X	385	-0-	-1630	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
09		1950 X	1806	-0-	-144	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	
10		2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,535		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-	-0-	
03		1209 X	-0-	-0-	-1209	-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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-	-0-	
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-	-0-	
10		2325 N	772	-0-	-1553	-0-	772 3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2623	-0-	-477	19	2623	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	2173	-0-	-319	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658	3	N	-0-			-0-
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	1931	-0-	-619	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
07	2759 X	1968	-0-	-791	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
08	2759 X	892	-0-	-1867	-0-	892	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	631	-0-	-1289	-0-	631	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	714	-0-	-1239	-0-	714	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-						

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290													
01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	1628	-0-	-1172	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
03	3100 X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3100 X	708	-0-	-2392	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	3000 X	220	-0-	-2780	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		24,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393			
-----													
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1876 X	226	-0-	-1650	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
*10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		5,830		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	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1055	-0-	-1146	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	707	-0-	-1432	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		12,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
M	O	GAS	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	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-		-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-		-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	22107	-0-	19107	19107	22107	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2060	-0-	-1040	18067	2060	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	14967				N	-0-		-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373	3		N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3		N	-0-		-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-		-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	3		N	-0-		-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336 - 3453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-						

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412 - 3650		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
H. & J. SECTION 217														
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1651	207 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1729	78 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729			N	-0-		-0-
07	1729 X	-0-	-0-	-1729	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		366									
											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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
11	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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				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	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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	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-								

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-	
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	4		N	-0-	-0-	
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
09	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
10	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226								
M	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		271 N	24	-0-	-247	-0-	5 1	19 3		Y	-0-					-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			Y	-0-					-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-					-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-					-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-					-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-					-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559								
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		7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364 3			N	-0-					-0-
02		7056 X	7055	-0-	-1	-0-	7055 3			N	-0-					-0-
03		7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569 3			N	-0-					-0-
04		7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278 3			N	-0-					-0-
05		7905 X	7437	-0-	-468	-0-	7437 3			N	-0-					-0-
06		7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575 3			N	-0-					-0-
07		7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5928 3			N	-0-					-0-
08		7564 X	5606	-0-	-1958	-0-	5606 3			N	-0-					-0-
09		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 3			N	-0-					-0-
10		7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221 3			N	-0-					-0-
11		5730 X	3208	-0-	-2522	-0-	3208 3			N	-0-					-0-
12		7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		77,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581								
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		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-								

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		685 N	685	-0-	-0-	635 3	50 9	N	45		145
02		404 N	404	-0-	-0-	382 3	22 9	N	20		165
03		348 N	348	-0-	-0-	327 3	21 9	N	19		184
04		600 N	240	-0-	-360	223 3	17 9	N	15		199
05		189 N	189	-0-	-0-	175 3	14 9	N	13		212
06		330 N	106	-0-	-224	97 3	9 9	N	8		220
07		248 N	159	-0-	-89	148 3	11 9	N	10		230
08		105 N	105	-0-	-0-	96 3	9 9	N	8	175 1	63
09		120 N	69	-0-	-51	59 3	10 9	N	9		72
10		155 N	73	-0-	-82	62 3	11 9	N	10		82
11		90 N	14	-0-	-76	11 3	3 9	N	3		85
*12		196 N	196	-0-	-0-	186 3	10 9	N	9		94
TOTAL GAS PROD:		2,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		169					

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
RMB OPERATING LLC		714207									
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG D ENERGY COMPANY		069344									
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

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

M O	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	10 N		2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 THOMAS, R. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232

01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156 1	228 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	535 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CASE OIL 139105  
 SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-	-0-			101

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

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY				339493					
MOSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206782	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6475 - 6495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18									
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OASIS OPERATING, INC.				617470		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
TIPPEN				WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 - 6758	
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-	203
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2	N	-0-	203
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-	203
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-	203
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-	203
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-	203
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-	203
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-	203
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-	203
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	203
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-	203
*12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-	203
TOTAL GAS PROD: 35,967					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
FRAZIER, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18									
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-			-0-	
02		2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-			-0-	
03		1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524	2			N	-0-			-0-	
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-	
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-	
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-	
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-	
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-	
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-	
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-	
*11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-	
*12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,038												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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	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  
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN					
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921											
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 2	2 9	N	2		106	
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	917 2	2 9	N	2		108	
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	937 2	6 9	N	5		113	
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		113	
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		113	
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		113	
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		113	
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		113	
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518 2		N	-0-		113	
10		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		N	-0-		113	
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		113	
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		113	
TOTAL GAS PROD:		8,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

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	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N	-0-			77
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			77
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336				
01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604 2	162 9	N	147	187 1		270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187 2	117 9	N	106	184 1	4 8	188
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849 2	89 9	N	81	188 1		81
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532 2	231 9	N	210	1 8		290
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809 2	164 9	N	149	362 1		77
06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721 2	398 9	N	362	177 1		262
07	11408 X	10771	-0-	-637	-0-	10708 2	63 9	N	57	5 8		314
08	11129 X	10625	-0-	-504	-0-	10592 2	33 9	N	30	179 1		165
09	11130 X	10668	-0-	-462	-0-	10452 2	216 9	N	196	187 1	4 8	170
10	11501 X	10399	-0-	-1102	-0-	10346 2	53 9	N	48			218
11	11130 X	10013	-0-	-1117	-0-	9852 2	161 9	N	146	188 1		176
12	11036 X	10183	-0-	-853	-0-	9791 2	392 9	N	356	192 1		340
TOTAL GAS PROD:		127,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888						

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2	N	-0-		89
02		3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	N	151	185 1	54
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	95	1 8	148
04		4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2	N	-0-		148
05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-		148
06		4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	N	65	183 1	30
07		4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4166	2	N	119	5 8	144
08		4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2	N	-0-		144
09		4560 X	3939	-0-	-621	-0-	3827	2	N	102	181 1	65
10		4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	2	N	-0-		65
11		4380 X	3457	-0-	-923	-0-	3357	2	N	91		156
12		4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	3083	2	N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:		48,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		623						

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	N	37	193 1	40
02		532 N	345	-0-	-187	-0-	337	2	N	7		47
03		496 N	414	-0-	-82	-0-	403	2	N	10		57
04		450 N	494	-0-	44	-0-	481	2	N	12		69
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	N	10		79
06		390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	N	8		87
07		496 N	128	-0-	-368	-0-	117	2	N	10		97
08		527 N	130	-0-	-397	-0-	124	2	N	5		102
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	N	4		106
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	N	8		114
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	N	19	4 8	129
12		403 N	379	-0-	-24	-0-	370	2	N	8		137
TOTAL GAS PROD:		4,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	N	43	3 8	161
02		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129	2	N	95	191 0	65
03		12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051	2	N	-0-		65
04		11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396	2	N	121		186
05		13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2	N	-0-		186
06		13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	N	39	196 0	29
07		13547 X	11422	-0-	-2125	-0-	11422	2	N	-0-		29
08		12059 X	11209	-0-	-850	-0-	11153	2	N	51		80
09		11520 X	11178	-0-	-342	-0-	11153	2	N	23	2 8	101
10		11656 X	10959	-0-	-697	-0-	10959	2	N	-0-		101
11		11250 X	10636	-0-	-614	-0-	10490	2	N	133	185 0	49
12		11563 X	10862	-0-	-701	-0-	10862	2	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		136,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		505						

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24 1	1323 2	N	2	2	8	72
02	3192 X	975	-0-	-2217	-0-	2 9						72
03	1953 X	1258	-0-	-695	-0-	30 1	945 2	N	-0-			72
04	1320 X	1406	-0-	86	-0-	35 1	1223 2	N	-0-			72
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35 1	1371 2	N	-0-			72
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35 1	1833 2	N	-0-			72
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	4 9	1542 2	N	4	4	8	72
08	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	35 1	1664 2	N	-0-			72
09	1800 X	691	-0-	-1109	-0-	35 1	796 2	N	-0-			72
10	1860 X	820	-0-	-1040	-0-	4 9	652 2	N	4	4	8	72
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	35 1	785 2	N	-0-			72
12	1705 X	700	-0-	-1005	-0-	6 1	610 2	N	40			112
						44 9						
						35 1	665 2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		13,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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 #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
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	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 #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716 - 4792
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 4690 - 4756
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 * *	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 #:		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	290611 X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347 9	N	315	263 0	52 8	-0-
02	265578 X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244 9	N	222	221 0	1 8	-0-
03	304299 X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262 9	N	238	238 0		-0-
04	272079 X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255 9	N	232	232 0		-0-
05	189596 X	189596	-0-	-0-	-0-	189365	2	231 9	N	210	210 0		-0-
06	129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	128783	2	234 9	N	213	213 0		-0-
07	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	189784	2	265 9	N	241	241 0		-0-
08	198724 X	198724	-0-	-0-	-0-	198476	2	248 9	N	225	225 0		-0-
09	198078 X	198078	-0-	-0-	-0-	197597	2	240 4	N	219	219 0		1
						241	9						
*10	231730 X	231730	-0-	-0-	-0-	231459	2	271 9	N	246	246 0		-0-
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-				N	NO RPT			-0-
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,361			

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544  
WELL #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723

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

DENVER UNIT WELL #: 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 * *	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 #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		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 * *	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 #:		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 * *	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544  
WELL #: 4342GC RRCID -> 191353 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730

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 #: 4447GC RRCID -> 191354 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730

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

DENVER UNIT WELL #: 4548GC RRCID -> 191355 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544  
WELL #: 4549GC RRCID -> 192892 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723

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

DENVER UNIT WELL #: 6564GC RRCID -> 193883 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757

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

DENVER UNIT WELL #: 8433GC RRCID -> 193885 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 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
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 #: 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
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 #: 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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
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 #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544  
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	
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 #: 3347GC RRCID -> 226002 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	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 #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702 - 4775			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808 - 4841			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

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

DENVER UNIT WELL #: 4576GC RRCID -> 236318 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736

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 #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	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 #: 4254GC RRCID -> 237836 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765

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

DENVER UNIT WELL #: 4255GC RRCID -> 240421 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544							
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	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 #: 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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
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 #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
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-				

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



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-		-0-	
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3	N	-0-		-0-	
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3	N	-0-		-0-	
04	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3	N	-0-		-0-	
05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3	N	-0-		-0-	
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	3	N	-0-		-0-	
07	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	3	N	-0-		-0-	
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	3	N	-0-		-0-	
09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	3	N	-0-		-0-	
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3	N	-0-		-0-	
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3	N	-0-		-0-	
*12	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		175,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719			
PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
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 #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780			
14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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

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

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

CORNELL UNIT WELL #: 6388GC RRCID -> 203694 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760

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

CORNELL UNIT WELL #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
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
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-					

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
WELTMER, T. C.			WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	91 1	5246 2	Y	265	246 1	64	
						292 9						
02	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	83 1	5369 2	Y	212	214 1	62	
						233 9						
03	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	83 1	5403 2	Y	184	214 1	32	
						202 9						
04	6360 X	5523	-0-	-837	-0-	84 1	5220 2	Y	199	202 1	29	
						219 9						
05	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	86 1	5791 2	Y	307	253 1	83	
						338 9						
06	6090 X	6006	-0-	-84	-0-	85 1	5572 2	Y	317	280 1	120	
						349 9						
07	6293 X	5625	-0-	-668	-0-	83 1	5232 2	Y	282	349 1	53	
						310 9						
08	6200 X	5988	-0-	-212	-0-	85 1	5495 2	Y	371	318 1	106	
						408 9						
09	6000 X	5239	-0-	-761	-0-	81 1	4827 2	Y	301	316 1	91	
						331 9						
10	6200 X	5544	-0-	-656	-0-	89 1	5116 2	Y	308	254 1	145	
						339 9						
11	6000 X	5516	-0-	-484	-0-	84 1	5028 2	Y	367	333 1	179	
						404 9						
12	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	87 1	5306 2	Y	260	369 1	70	
						286 9						
TOTAL GAS PROD:		68,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,373						

WELTMER, T.C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674		
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	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23 1	1330 2	Y	57	63 1	14	
						63 9						
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	33 1	2141 2	Y	84	73 1	25	
						92 9						
03	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	44 1	2872 2	Y	139	140 1	24	
						153 9						
04	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	41 1	2541 2	Y	118	125 1	17	
						130 9						
05	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	40 1	2725 2	Y	124	107 1	34	
						136 9						
06	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	40 1	2622 2	Y	105	99 1	40	
						116 9						
07	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	42 1	2679 2	Y	84	108 1	16	
						92 9						
08	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	42 1	2748 2	Y	85	77 1	24	
						94 9						
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	43 1	2545 2	Y	139	121 1	42	
						153 9						
10	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	46 1	2627 2	Y	127	109 1	60	
						140 9						
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	46 1	2776 2	Y	139	131 1	68	
						153 9						
*12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	46 1	2834 2	Y	100	141 1	27	
						110 9						
TOTAL GAS PROD:		32,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,301						

OIL AND GAS DIVISION

-----

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

-----

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

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

-----

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

-----

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

(GWN415)

02/13/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS